



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ  
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)  
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-16)**

## СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплоснабжения, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2021 год
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

## СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ .....	10
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	144
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	144
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	144
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	144
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	175
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	180
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	180
6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ.....	180
6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной .....	188
6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной .....	191
6.4.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную .....	195
6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.....	199
6.4.6. Реконструкция ЦТП .....	201
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	203
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	203
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций.....	214

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	216
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	216
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	230
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	231
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	231
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	237
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	240
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	246
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	246
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	247
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	251
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	253
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	255
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	255
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	255
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	257
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	261
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	261
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	264

10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	268
10.3.1. Порядок определения ЕТО .....	268
10.3.2. Критерии определения ЕТО .....	268
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	269
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	270
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	273
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	275
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	279
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	281
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	294
13.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	294
13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги .....	294
13.1.2. Котельные №19, №72, УПК.....	294
13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость .....	297
13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6 .....	297
13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15 .....	298
13.2.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	303
13.3.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии .	305
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	305

13.5.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	305
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	306
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	331
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Новокузнецк .....	335
16.1.Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецк...	335
16.2.Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения .....	336
16.3.Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	336
16.4.Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	336

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) .....	146
Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ).....	176
Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ГЧ-15 (П43.4 МУ) .....	186
Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	187
Таблица 6.5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ) .....	190
Таблица 6.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ) .....	194
Таблица 6.7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ).....	198
Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения.....	200
Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП.....	202
Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом .....	209
Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	210
Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	211
Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей .....	211
Таблица 6.13 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО.....	215
Таблица 7.1 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН.....	219
Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....	222
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ».....	232
Таблица 8.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» .....	232
Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит».....	232
Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т.....	233

Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 10 ООО «Энерготранзит», т.у.т .....	233
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 04 ООО «СибЭнерго», т.у.т.....	233
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 05 АО «Евразруда», т.у.т.....	234
Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 06 АО «РЖД», т.у.т .....	234
Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «ТК «Садовая», т.у.т .....	234
Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», т.у.т.....	235
Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, т.у.т.....	235
Таблица 8.12 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива .....	235
Таблица 8.13 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива.....	235
Таблица 8.14 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива .....	236
Таблица 8.15 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....	236
Таблица 8.16 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива.....	236
Таблица 8.17 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....	236
Таблица 8.18 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии .....	238
Таблица 8.19 – Виды топлива, их доля и значения нижней теплоты сгорания.....	241
Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС).....	249
Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка .....	251
Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС).....	252
Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС).....	254
Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности.....	256
Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2021 гг. ....	258



Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	262
Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	265
Таблица 10.4 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	271
Таблица 10.5 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО .....	274
Таблица 10.6 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа .....	276
Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации .....	279
Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозных сетей.....	283
Таблица 13.1 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных .....	300
Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения.....	304
Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03 .....	312
Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» .....	315
Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» ..	315
Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» .....	316
Таблица 14.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда» .....	316
Таблица 14.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД».....	317
Таблица 14.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая» .....	317
Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный».....	318
Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенных ЕТО .....	318
Таблица 14.10 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности МО.....	319
Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка .....	320
Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу .....	335
Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу.....	336

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ.....</i>	<i>182</i>
<i>Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....</i>	<i>183</i>
<i>Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65) .....</i>	<i>184</i>
<i>Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат).....</i>	<i>185</i>
<i>Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной .....</i>	<i>188</i>
<i>Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>189</i>
<i>Рисунок 6.7 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>192</i>
<i>Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.....</i>	<i>193</i>
<i>Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК.....</i>	<i>196</i>
<i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99).....</i>	<i>197</i>
<i>Рисунок 6.11 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях.....</i>	<i>208</i>
<i>Рисунок 6.12 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом .....</i>	<i>209</i>
<i>Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему.....</i>	<i>217</i>
<i>Рисунок 6.1 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10 .....</i>	<i>228</i>
<i>Рисунок 6.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04 .....</i>	<i>229</i>
<i>Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19.....</i>	<i>295</i>
<i>Рисунок 13.2 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта) .....</i>	<i>296</i>
<i>Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК .....</i>	<i>297</i>
<i>Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК.....</i>	<i>299</i>
<i>Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий.....</i>	<i>331</i>
<i>Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий.....</i>	<i>332</i>
<i>Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий .....</i>	<i>333</i>
<i>Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий.....</i>	<i>333</i>
<i>Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей.....</i>	<i>334</i>

## **Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

**6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

**6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета. В основном новое строительство осуществляется при реконструкции и уплотнении существующих жилых кварталов. Вновь осваиваемые территории, в которых отсутствуют возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников, ограничены мкр. Прибрежный, мкр. 24, мкр. 25, мкр. 17, мкр. 5, мкр. 18, мкр. 6 и мкр. 7. Крупнейшим из перечисленных микрорайонов города являются жилой микрорайон №7 Новоильинского района, нагрузка которого на расчетный период прогнозируется на уровне 37,2 Гкал/ч.

В соответствии с Постановлением РЭК КО от 01.10.2021 №377 на 2022 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в

размере 6 837,5 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК КО от 28.12.2021 №928 на 2021 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 036,45 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК КО от 28.12.2021 №929 на 2021 г. для ООО «СибЭнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 6 038,58 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и для остальных ТСО.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка представлены в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2022 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2022-2032 гг.) составят 953 848,9 тыс. руб.

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1001	КТЭЦ	НТК-1	ПП-1	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Транспортная, 51	50	118,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 042,7	3 994,9	4 793,9
001.02.01.1002	КТЭЦ	НТК-2	ПП-2	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20	100	300,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	11 541,2	15 153,0	18 183,6
001.02.01.1003	КТЭЦ	НТК-4	ПП-4	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" по адресу: восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А	50	192,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	4 938,0	6 483,4	7 780,0
001.02.01.1004	КТЭЦ	НТК-5	ПП-5	42:30:0301043	Здание гаража-стоянки-спорткомплекса, заявитель - МП "ССК" по адресу: пр. Кузнецстроевский, квартал 39	32	27,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	488,2	641,0	769,2
001.02.01.1005	КТЭЦ	НТК-9	ПП-9	42:30:0302065	Административное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-восточнее нежилого здания № 46 а по пр. Дружбы	40	90,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	1 941,9	2 549,5	3 059,4
001.02.01.1006	КТЭЦ	НТК-14	ПП-14	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) по адресу: квартал 68	70	291,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	8 965,4	9 987,5	11 984,9
001.02.01.1007	КТЭЦ	НТК-17	ПП-17	42:30:0102003	Объект незавершенного строительства, заявитель - ООО ХК "Новолекс" по адресу: ул. Ленина, 41 Б	32	67,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	1 202,7	1 645,9	1 975,1
001.02.01.1008	КТЭЦ	НТК-18	ПП-18	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" по адресу: МКД "Л" в кв. 45-46	50	150,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 859,8	5 282,0	6 338,4
001.02.01.1009	КТЭЦ	НТК-24	ПП-24	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д1" в кв. 45-46	50	124,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	3 191,3	3 191,3	3 829,5
001.02.01.1010	КТЭЦ	НТК-25	ПП-25	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	6 092,2	6 092,2	7 310,7
001.02.01.1011	КТЭЦ	НТК-26	ПП-26	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д3" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 092,2	6 786,7	8 144,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1012	КТЭЦ	НТК-27	ПП-27	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д4" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 092,2	6 786,7	8 144,1
001.02.01.1013	КТЭЦ	НТК-28	ПП-28	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д5" в кв. 45-46	70	198,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 092,2	6 786,7	8 144,1
001.02.01.1014	КТЭЦ	НТК-29	ПП-29	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д6" в кв. 45-46	50	124,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	3 184,4	3 547,5	4 256,9
001.02.01.1015	КТЭЦ	НТК-33	ПП-33	42:30:0102032	Производственный гараж, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: южнее нежилого здания № 2 по пр. Технический	50	214,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	5 497,4	7 217,7	8 661,3
001.02.01.1016	КТЭЦ	НТК-40	ПП-40	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 53а по ул. Толмачева (42:30:0103023:248)	40	101,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	2 170,2	2 849,4	3 419,3
001.02.01.1017	КТЭЦ	НТК-41	ПП-41	42:30:0103023	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: юго-восточнее нежилого здания № 65а по ул. Толмачева (кад. № уч. 42:30:0103023:236)	40	90,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	1 941,9	2 549,5	3 059,4
001.02.01.1018	КТЭЦ	НТК-44	ПП-44	42:30:0102032	Здание склада, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: севернее нежилого здания № 4 по пр. Технический	70	178,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	5 497,4	7 217,7	8 661,3
002.02.01.1019	ЗСТЭЦ	НТК-49	ПП-49	42:30:0412012	Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора по адресу: 40 лет ВЛКСМ	32	5,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	90,5	90,5	108,7
002.02.01.1020	Новоильинская газовая котельная	НТК-50	ПП-50	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 56 по пр. Авиаторов	32	48,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	863,2	1 133,3	1 360,0
002.02.01.1021	ЗСТЭЦ	НТК-52	ПП-52	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" по адресу:	100	231,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	8 902,3	11 688,2	14 025,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					Автотранспортная, 43 (к 1, 2, гараж)										
002.02.01.1022	ЗСТЭЦ	НТК-61	ПП-61	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского	40	89,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 916,0	2 515,6	3 018,7
002.02.01.1023	ЗСТЭЦ	НТК-63	ПП-63	42:30:0412009	Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") по адресу: западнее МКД № 42 по ул. 40 лет ВЛКСМ	40	89,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 916,0	2 515,6	3 018,7
002.02.01.1024	ЗСТЭЦ	НТК-65	ПП-65	42:30:0413005	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62	32	67,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 201,3	1 429,2	1 715,0
002.02.01.1025	ЗСТЭЦ	НТК-68	ПП-68	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина	40	115,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	2 460,5	3 506,1	4 207,4
002.02.01.1026	ЗСТЭЦ	НТК-69	ПП-69	42:30:0604057	МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: ул. Авиаторов, 89	70	169,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	5 205,8	5 205,8	6 247,0
002.02.01.1027	ЗСТЭЦ	НТК-71	ПП-71	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") по адресу: ул. Звездова, 46а	32	32,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	573,5	638,8	766,6
002.02.01.1028	ЗСТЭЦ	НТК-72	ПП-72	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") по адресу: ул. Звездова, 28а	32	32,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	573,5	573,5	688,2
002.02.01.1029	ЗСТЭЦ	НТК-75	ПП-75	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира	40	89,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 916,0	2 515,6	3 018,7
002.02.01.1030	ЗСТЭЦ	НТК-76	ПП-76	42:30:0604057	Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее МКД № 18 по ул. Рокоссовского	32	19,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	343,4	450,9	541,1
002.02.01.1031	ЗСТЭЦ	НТК-77	ПП-77	42:30:0413005	Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56	32	49,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	884,0	1 310,4	1 572,5
002.02.01.1032	Котельная кв. 24	НТК-79	ПП-79	42:30:0602050	МКД 16 А, Б (жилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (Взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	50	95,8	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 454,8	2 454,8	2 945,7
002.02.01.1033	Котельная кв. 24	НТК-80	ПП-80	42:30:0602050	МКД 16 А, Б (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	40	84,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	1 797,9	1 797,9	2 157,5
002.02.01.1034	Котельная кв. 24	НТК-81	ПП-81	42:30:0602050	МКД 16 Д (нежилые помещения),	32	73,6	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	1 309,9	1 309,9	1 571,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24										
002.02.01.1035	ЗСТЭЦ	НТК-87	ПП-87	42:30:0412013	Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон" по адресу: ул. 13 микрорайон, 21а	32	4,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	71,9	80,1	96,1
XXX.02.01.1036	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-92	ПП-92	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7)	150	272,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	12 339,6	17 583,9	21 100,6
XXX.02.01.1037	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-93	ПП-93	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)	125	158,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	7 111,8	10 134,3	12 161,2
XXX.02.01.1038	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-94	ПП-94	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	100	124,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	4 775,5	6 270,0	7 524,0
XXX.02.01.1039	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-95	ПП-95	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17)	125	148,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	6 666,5	9 499,8	11 399,8
XXX.02.01.1040	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-96	ПП-96	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8)	150	242,6	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	11 007,2	14 451,8	17 342,2
XXX.02.01.1041	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-97	ПП-97	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	100	126,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	4 846,4	6 363,1	7 635,7
XXX.02.01.1042	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона	НТК-98	ПП-98	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13)	100	125,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	4 799,7	5 710,5	6 852,6



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Новоильинского района														
XXX.02.01.1043	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-99	ПП-99	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19)	100	161,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2026	6 193,8	8 132,1	9 758,5
XXX.02.01.1044	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-100	ПП-100	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)	150	284,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	12 887,2	15 332,5	18 399,0
XXX.02.01.1045	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-101	ПП-101	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12)	100	110,4	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	4 239,2	5 043,7	6 052,4
XXX.02.01.1046	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-102	ПП-102	42:30:0601007	Многоквартирные жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11)	125	176,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2023	7 947,7	8 853,7	10 624,5
XXX.02.01.1047	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-103	ПП-103	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22)	125	143,1	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2023	6 442,1	7 176,5	8 611,8
XXX.02.01.1048	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-104	ПП-104	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23)	250	470,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	26 898,6	39 875,2	47 850,3
XXX.02.01.1049	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-105	ПП-105	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	80	112,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	4 160,9	6 168,3	7 401,9
XXX.02.01.1050	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона	НТК-106	ПП-106	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27)	200	447,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2029	21 628,3	32 062,3	38 474,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Новоильинского района														
XXX.02.01.1051	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-119	ПП-119	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18)	100	107,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	4 120,4	5 871,6	7 045,9
XXX.02.01.1052	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-120	ПП-120	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21)	100	102,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	3 947,4	4 696,4	5 635,7
XXX.02.01.1053	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-121	ПП-121	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24)	80	82,9	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	3 059,1	4 359,2	5 231,1
XXX.02.01.1054	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-122	ПП-122	42:30:0601007	Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25)	150	308,0	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	13 971,3	19 909,1	23 890,9
002.02.01.1055	ЗСТЭЦ	НТК-123	ПП-123	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района	100	357,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	13 703,0	16 303,2	19 563,8
002.02.01.1056	ЗСТЭЦ	НТК-124	ПП-124	42:30:0604057	Общеобразовательная школа на 1200 мест по адресу: Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	80	292,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	10 809,2	13 541,8	16 250,2
002.02.01.1057	ЗСТЭЦ	НТК-125	ПП-125	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 190 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по пр. Авиаторов, 61, микрорайон 14-14А Новоильинского района	70	222,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	6 826,0	6 826,0	8 191,2
002.02.01.1058	ЗСТЭЦ	НТК-126	ПП-126	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 140 мест по адресу: Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	50	123,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	3 158,6	3 518,6	4 222,4
002.02.01.1059	ЗСТЭЦ	НТК-127	ПП-127	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест по	70	182,6	Канальная	ППУ	ООО	02	2025	5 615,2	7 034,8	8 441,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района					«ЭнергоТранзит»					
002.02.01.1060	ЗСТЭЦ	НТК-128	ПП-128	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Западнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района	70	137,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	4 211,4	5 276,1	6 331,3
002.02.01.1061	ЗСТЭЦ	НТК-129	ПП-129	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района	50	130,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	3 347,6	4 770,4	5 724,5
002.02.01.1062	Котельная кв. 24	НТК-134	ПП-134	42:30:0603060	Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе	40	82,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2025	1 752,5	2 195,5	2 634,6
002.02.01.1063	ЗСТЭЦ	НТК-135	ПП-135	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Западнее многоквартирного дома №44 по ул. Звезда в Новоильинском районе	32	12,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	215,8	240,4	288,5
002.02.01.1064	ЗСТЭЦ	НТК-136	ПП-136	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта по адресу: Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе	32	11,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	203,4	242,0	290,4
001.02.01.1065	КТЭЦ	НТК-142	ПП-142	42:30:0102022	Здание торгового назначения по адресу: Ул. Бугарева, 3 в Кузнецком районе	32	29,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	530,5	696,5	835,7
003.02.01.1066	ЦТЭЦ	НТК-144	ПП-144	42:30:0302056	Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе	32	70,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	1 256,0	1 649,1	1 978,9
003.02.01.1067	ЦТЭЦ	НТК-145	ПП-145	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	32	28,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	508,5	637,0	764,5
003.02.01.1068	ЦТЭЦ	НТК-146	ПП-146	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе	50	94,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 414,6	3 025,0	3 630,0
003.02.01.1069	ЦТЭЦ	НТК-159	ПП-159	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32	50	153,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	3 923,7	3 923,7	4 708,4
003.02.01.1070	ЦТЭЦ	НТК-160	ПП-160	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	40	80,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	1 726,4	1 726,4	2 071,7
001.02.01.1071	КТЭЦ	НТК-161	ПП-161	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул.	50	182,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	4 670,4	6 655,3	7 986,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе										
010.02.01.1072	БЦК	НТК-162	ПП-162	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Мурманская, 47/6 в Орджоникидзевском районе	80	92,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	3 428,7	5 287,6	6 345,2
010.02.01.1073	БЦК	НТК-163	ПП-163	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе	40	45,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	960,7	1 424,2	1 709,0
010.02.01.1074	ЗРК	НТК-164	ПП-164	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома по адресу: Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе	100	105,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	4 051,3	4 820,1	5 784,1
010.02.01.1075	БЦК	НТК-195	ПП-195	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности по адресу: Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района	100	82,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	3 167,5	4 158,8	4 990,6
010.02.01.1076	ЗРК	НТК-196	ПП-196	42:30:0506031	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Южнее многоквартирного дома №74-А по ул. Зыряновская в Орджоникидзевском районе (42:30:0505008:2146)	70	71,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 187,6	2 602,7	3 123,3
001.02.01.1077	КТЭЦ	НТК-212	ПП-212	42:30:0301068	Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	33,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	590,3	775,1	930,1
001.02.01.1078	КТЭЦ	НТК-213	ПП-213	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	71,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	1 268,1	1 735,3	2 082,4
001.02.01.1079	КТЭЦ	НТК-214	ПП-214	42:30:0301068	Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	75,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	1 345,0	1 916,7	2 300,0
001.02.01.1080	КТЭЦ	НТК-215	ПП-215	42:30:0301068	Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	32	30,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	540,5	770,2	924,3
003.02.01.1081	ЦТЭЦ	НТК-218	ПП-218	42:30:0303096	Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая по адресу: западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6	32	29,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	527,8	527,8	633,3
003.02.01.1082	ЦТЭЦ	НТК-219	ПП-219	42:30:0301013	Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4	32	26,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	464,8	582,4	698,8
003.02.01.1083	ЦТЭЦ	НТК-220	ПП-220	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25	40	123,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	2 644,2	2 945,6	3 534,7
003.02.01.1084	ЦТЭЦ	НТК-221	ПП-221	42:30:0303096	Здания торгово-делового комплекса по ул. Доз по адресу: южнее здания учебного корпуса по ул. Доз, 11	40	128,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 745,9	3 440,0	4 128,1
003.02.01.1085	ЦТЭЦ	НТК-222	ПП-222	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул.	32	42,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	747,1	936,0	1 123,2

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					Орджоникидзе по адресу: южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а										
003.02.01.1086	ЦТЭЦ	НТК-223	ПП-223	42:30:0303098	Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а	100	351,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	13 498,1	16 910,6	20 292,7
003.02.01.1087	ЦТЭЦ	НТК-224	ПП-224	42:30:0303096	Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая по адресу: восточнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6	32	5,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	93,4	111,1	133,3
003.02.01.1088	ЦТЭЦ	НТК-225	ПП-225	42:30:0301011	Административное здание по ул. Орджоникидзе по адресу: восточнее нежилого здания по ул. Орджоникидзе, 18	32	13,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	236,6	281,5	337,9
003.02.01.1089	ЦТЭЦ	НТК-226	ПП-226	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15	32	4,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	87,2	103,7	124,4
003.02.01.1090	ЦТЭЦ	НТК-227	ПП-227	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А	32	33,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	590,5	590,5	708,6
003.02.01.1091	ЦТЭЦ	НТК-228	ПП-228	42:30:0303004	Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б	50	124,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	3 178,1	4 349,2	5 219,0
010.02.01.1092	БЦК	НТК-230	ПП-230	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	50	47,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 207,2	1 720,2	2 064,3
010.02.01.1093	БЦК	НТК-231	ПП-231	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков по адресу: северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	50	51,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 305,7	1 860,6	2 232,7
004.02.01.1094	Котельная пос. Притомский	НТК-232	ПП-232	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича по адресу: севернее многоквартирного дома по ул. Олеко Дундича, 13	32	21,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2027	385,4	527,5	633,0
010.02.01.1095	АРК	НТК-233	ПП-233	42:30:0508001	Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28	32	12,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	214,1	254,7	305,6
010.02.01.1096	АРК	НТК-234	ПП-234	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская по адресу: юго-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Юбилейная, 22	32	4,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	80,9	90,2	108,2
010.02.01.1097	АРК	НТК-235	ПП-235	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу:	32	16,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	289,2	362,3	434,8

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25										
003.02.01.1098	ЦТЭЦ	НТК-237	ПП-237	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19	40	105,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	2 261,3	3 222,4	3 866,9
004.02.01.1099	Котельная пос. Листвяги	НТК-238	ПП-238	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская	32	18,4	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2030	327,0	504,4	605,2
004.02.01.1100	Котельная пос. Листвяги	НТК-239	ПП-239	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская	70	74,4	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2031	2 289,3	3 672,8	4 407,4
010.02.01.1101	КЦК	НТК-240	ПП-240	42:30:0202008	Многokвартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	300	1247,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	75 471,4	121 080,1	145 296,1
010.02.01.1102	КЦК	НТК-241	ПП-241	42:30:0202010	Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22	70	129,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	3 976,8	6 637,2	7 964,6
010.02.01.1103	КЦК	НТК-242	ПП-242	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	50	63,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 634,6	2 622,5	3 147,0
004.02.01.1104	Котельная №32 (БПОУ)	НТК-243	ПП-243	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по адресу: по ул. Жасминная	50	54,3	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2032	1 392,1	2 323,3	2 788,0
004.02.01.1105	Котельная пос. Листвяги	НТК-244	ПП-244	42:30:0228004	Многokвартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33	32	28,8	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2030	513,3	791,6	950,0
003.02.01.1106	ЦТЭЦ	НТК-245	ПП-245	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14	32	15,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	276,3	276,3	331,6
003.02.01.1107	ЦТЭЦ	НТК-246	ПП-246	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	32	14,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	259,4	308,6	370,4
010.02.01.1108	КЦК	НТК-247	ПП-247	42:30:0202012	Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов по адресу: севернее производственной базы по ул. Димитрова, 45	32	5,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	104,8	137,6	165,1
003.02.01.1109	ЦТЭЦ	НТК-248	ПП-248	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная по адресу: севернее	32	24,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	431,1	431,1	517,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5										
010.02.01.1110	КЦК	НТК-249	ПП-249	42:30:0202005	Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания по адресу: по ул. Димитрова, 25	32	11,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	207,5	284,0	340,8
010.02.01.1111	КЦК	НТК-250	ПП-250	42:30:0202012	Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова по адресу: западнее нежилого здания по ул. Димитрова, 41	32	9,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	161,9	212,5	255,0
010.02.01.1112	КЦК	НТК-251	ПП-251	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6	40	59,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	1 271,2	1 669,1	2 002,9
010.02.01.1113	КЦК	НТК-252	ПП-252	42:30:0202006	Склад по адресу: К. Маркса, 3Б	32	2,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2022	38,8	38,8	46,5
010.02.01.1114	КЦК	НТК-254	ПП-254	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н. по адресу: ул. Димитрова, 28б	32	10,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	188,3	209,8	251,8
003.02.01.1115	ЦТЭЦ	НТК-255	ПП-255	42:30:0301036	Нежилое здание по адресу: Строителей, 67	32	23,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	412,0	516,1	619,3
004.02.01.1116	Котельная пос. Притомский	НТК-256	ПП-256	42:30:0502059	Храм, административный корпус по адресу: Шахтостроевская, 6	32	21,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2027	381,8	522,5	627,0
003.02.01.1117	ЦТЭЦ	НТК-257	ПП-257	42:30:0207049	Склад по адресу: Вокзальный, 18	32	11,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	197,6	220,1	264,2
003.02.01.1118	ЦТЭЦ	НТК-258	ПП-258	42:30:0303096	Столярный цех по адресу: ДОЗ, 19 корпус 17	32	64,1	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2025	1 140,6	1 429,0	1 714,8
003.02.01.1119	ЦТЭЦ	НТК-259	ПП-259	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: возле ж.д. Вокзальная, 8	32	11,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	211,9	236,1	283,3
003.02.01.1120	ЦТЭЦ	НТК-260	ПП-260	42:30:0207052	Офис-склад-магазин по адресу: Вокзальная, 6 корп. 4	32	1,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	32,6	38,8	46,6
003.02.01.1121	ЦТЭЦ	НТК-261	ПП-261	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод" по адресу: Вокзальная, 12	32	5,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	102,6	102,6	123,1
010.02.01.1122	КЦК	НТК-262	ПП-262	42:30:0202003	Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: Челюскина, 50Б	40	44,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	958,0	1 200,2	1 440,2
010.02.01.1123	АРК	НТК-263	ПП-263	42:30:0507027	Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов по адресу: юго-восточнее ул. Иртышская, 47	32	24,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	437,6	520,7	624,8
010.02.01.1124	КЦК	НТК-264	ПП-264	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О по адресу: ул. Лесная, 2а	32	10,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	182,1	216,7	260,0
004.02.01.1125	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-265	ПП-265	42:30:0306010	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В. по адресу: ул. Волочаевская, 16	32	2,0	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	35,0	39,0	46,8
004.02.01.1126	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-266	ПП-266	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Борщев Е.С. по адресу: ул. Земнухова, 38	32	3,5	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	62,0	69,1	82,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.01.1127	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-267	ПП-267	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В. по адресу: ул. Земнухова, 44	32	1,2	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	21,9	24,4	29,2
004.02.01.1128	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-268	ПП-268	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М. по адресу: ул. Громовой, 129	32	7,7	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	137,7	153,4	184,1
004.02.01.1129	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-269	ПП-269	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е. по адресу: ул. Громовой, 139	32	3,4	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	60,0	66,8	80,2
004.02.01.1130	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-270	ПП-270	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В. по адресу: ул. Левашова, 3а	32	2,3	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	41,7	46,4	55,7
004.02.01.1131	Котельная пос. Притомский	НТК-273	ПП-273	42:30:0502058	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П. по адресу: ул. Дорстроевская, 5а	32	6,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2023	122,5	136,5	163,8
010.02.01.1132	БЦК	НТК-274	ПП-274	42:30:0501011	Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А. по адресу: ул. Разведчиков, 72	32	1,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	17,9	19,9	23,9
004.02.01.1133	Котельная пос. Листвяги	НТК-275	ПП-275	42:30:0228004	Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А. по адресу: Кубинская, 17	50	27,0	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	691,3	770,1	924,1
004.02.01.1134	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-276	ПП-276	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Малькевич А.В. по адресу: ул. Громовой, 99а	32	2,3	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	41,7	46,4	55,7
010.02.01.1135	КЦК	НТК-277	ПП-277	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И. по адресу: ул. Лесная, 1а	32	2,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	36,3	40,5	48,6
010.02.01.1136	КЦК	НТК-278	ПП-278	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг" по адресу: ул. Трамвайная, 15/1	40	33,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	706,9	787,5	944,9
010.02.01.1137	БЦК	НТК-279	ПП-279	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская	50	58,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 509,1	2 150,5	2 580,6
002.02.01.1138	ЗСТЭЦ	НТК-280	ПП-280	42:30:0414050	Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс" по адресу: ул. Автотранспортная, 3	40	90,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 931,7	2 151,9	2 582,2
003.02.01.1139	ЦТЭЦ	НТК-281	ПП-281	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б. по адресу: Всесторонняя, 7	32	3,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	60,4	67,2	80,7
003.02.01.1140	ЦТЭЦ	НТК-282	ПП-282	42:30:0302016	Нежилое здание, заявитель - ООО "КЭНК" по адресу: Коммунаров, 2	32	28,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	511,3	511,3	613,5
010.02.01.1141	АРК	НТК-283	ПП-283	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Юбилейная, 1 (стр)	70	52,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 598,5	2 369,6	2 843,5
003.02.01.1142	ЦТЭЦ	НТК-284	ПП-284	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро" по адресу: Переездная, 7	32	48,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	860,8	958,9	1 150,7
002.02.01.1143	ЗСТЭЦ	НТК-285	ПП-285	42:30:0413002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: Горьковская, 3 (стр)	40	128,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 738,1	3 595,0	4 314,0



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.01.1144	ЦТЭЦ	НТК-286	ПП-286	42:30:0301026	Спортивный клуб City Fitness (увелмчение ГВ на 0,000556) (ООО "Сибинжиниринг") по адресу: Строителей, 12 корпус 1	50	104,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	2 683,1	2 683,1	3 219,7
003.02.01.1145	ЦТЭЦ	НТК-287	ПП-287	42:30:0301017	Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС" по адресу: Энтузиастов, 26А	40	69,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 491,0	1 867,9	2 241,5
003.02.01.1146	ЦТЭЦ	НТК-288	ПП-288	42:30:0301044	Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: Ноградская, 10А	32	8,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	156,9	196,6	236,0
010.02.01.1147	ЗРК	НТК-289	ПП-289	42:30:0506032	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н. по адресу: Монтажная, 22	32	5,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	98,3	117,0	140,4
002.02.01.1148	ЗСТЭЦ	НТК-290	ПП-290	42:30:0412008	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" по адресу: пр. Советской Армии, 29	32	22,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	396,0	471,1	565,4
003.02.01.1149	ЦТЭЦ	НТК-292	ПП-292	42:30:0203007	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" по адресу: пр. Курако, 7	32	17,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	310,3	369,1	443,0
002.02.01.1150	ЗСТЭЦ	НТК-293	ПП-293	42:30:0603058	Существующий МКД (смена ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК" по адресу: ул. Рокоссовского, 3	32	74,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 316,0	1 565,7	1 878,9
003.02.01.1151	ЦТЭЦ	НТК-294	ПП-294	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В. по адресу: ул. Лермонтова, 6 корпус 3	32	23,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	416,5	546,9	656,2
003.02.01.1152	ЦТЭЦ	НТК-295	ПП-295	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее Покрышкина, 16	32	67,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 195,2	1 843,2	2 211,9
003.02.01.1153	ЦТЭЦ	НТК-296	ПП-296	42:30:0301033	МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке по адресу: №3 квартал 44А	50	132,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	3 403,5	4 049,4	4 859,2
003.02.01.1154	ЦТЭЦ	НТК-297	ПП-297	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: ул. Лермонтова, 6	50	91,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 354,2	2 800,9	3 361,1
003.02.01.1155	ЦТЭЦ	НТК-298	ПП-298	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: ул. Щорса, 15	32	50,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	905,5	1 077,3	1 292,7
003.02.01.1156	ЦТЭЦ	НТК-299	ПП-299	42:30:0207049	Нежилое здание по адресу: ул. Щорса, 15А	32	50,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	905,5	1 077,3	1 292,7
010.02.01.1157	КЦК	НТК-300	ПП-300	42:30:0202006	Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины по адресу: ул. 1 Мая, 6 корпус А	70	82,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 537,7	3 019,3	3 623,1
010.02.01.1158	КЦК	НТК-301	ПП-301	42:30:0202009	Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж. по адресу: Челюскина,	32	6,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2022	109,3	109,3	131,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					21										
004.02.01.1159	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-302	ПП-302	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Литвинов А.В. по адресу: Земнухова, 44	32	1,2	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	21,9	26,0	31,2
003.02.01.1160	ЦТЭЦ	НТК-303	ПП-303	42:30:0301013	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг" по адресу: Орджоникидзе, 7А корпус 3	32	53,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	947,7	1 127,6	1 353,1
002.02.01.1161	ЗСТЭЦ	НТК-304	ПП-304	42:30:0414050	Гараж, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: севернее Промстроевская, 18	50	189,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	4 853,3	5 774,2	6 929,1
003.02.01.1162	ЦТЭЦ	НТК-305	ПП-305	42:30:0301011	Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С. по адресу: Пирогова, 1 помещение 1	32	26,6	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	473,6	473,6	568,3
003.02.01.1163	ЦТЭЦ	НТК-307	ПП-307	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ" по адресу: Переездная, 7/2 пом, 2,4	32	23,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	422,6	502,7	603,3
004.02.01.1164	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-308	ПП-308	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Акимов Я.О. Акимов Д.О., Попова А.О. по адресу: Камчатская, 11А	32	5,0	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	89,1	106,0	127,3
003.02.01.1165	ЦТЭЦ	НТК-309	ПП-309	42:30:0203009	Многokвартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8	40	108,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	2 312,0	3 709,1	4 450,9
004.02.01.1166	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-311	ПП-311	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменение точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В. по адресу: ул. Камчатская, 11-2	32	0,8	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	14,5	14,5	17,4
004.02.01.1167	Котельная №6	НТК-312	ПП-312	42:30:0213001	Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г. по адресу: ул. 375 км	32	20,4	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	362,3	431,1	517,3
002.02.01.1168	ЗСТЭЦ	НТК-313	ПП-313	42:30:0412013	Многokвартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. 13ый микрорайон №6 (стр)	32	85,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 524,8	1 814,1	2 177,0
002.02.01.1169	ЗСТЭЦ	НТК-314	ПП-314	42:30:0413002	Многokвартирный жилой дом , заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Горьковская, 5 (стр)	32	75,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 338,9	1 757,9	2 109,5
010.02.01.1170	АРК	НТК-315	ПП-315	42:30:0507024	Многokвартирный жилой дом , заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее Пушкина, 10	70	84,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 592,1	3 083,9	3 700,7
010.02.01.1171	БЦК	НТК-316	ПП-316	42:30:0501004	Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК" по адресу: ул. Слесарная, 9	70	64,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 980,0	2 355,7	2 826,8
003.02.01.1172	ЦТЭЦ	НТК-317	ПП-317	42:30:0203030	Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг" по	32	23,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	416,6	464,1	556,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					адресу: Переездная, 7 корпус 2										
003.02.01.1173	ЦТЭЦ	НТК-318	ПП-318	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	32	72,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 294,8	1 622,2	1 946,6
003.02.01.1174	ЦТЭЦ	НТК-319	ПП-319	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	32	26,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	467,2	585,3	702,4
003.02.01.1175	ЦТЭЦ	НТК-320	ПП-320	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	32	76,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 358,2	1 701,6	2 041,9
010.02.01.1176	БЦК	НТК-322	ПП-322	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее пер. Магнитогорский, 10	70	74,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 278,2	3 802,2	4 562,6
003.02.01.1177	ЦТЭЦ	НТК-325	ПП-325	42:30:0302003	Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" по адресу: пер. Кулакова, 3	40	91,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	1 961,8	1 961,8	2 354,2
010.02.01.1178	КЦК	НТК-326	ПП-326	42:30:0202005	КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" по адресу: ул. К. Маркса, 18А	32	6,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	121,0	134,8	161,8
010.02.01.1179	КЦК	НТК-327	ПП-327	42:30:0202002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	70	113,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 486,7	4 968,5	5 962,2
003.02.01.1180	ЦТЭЦ	НТК-328	ПП-328	42:30:0301038	Многоквартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО") по адресу: пр. Строителей, 56 корпус 1	50	133,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	3 409,5	3 798,2	4 557,8
010.02.01.1181	КЦК	НТК-329	ПП-329	42:30:0202003	В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты" по адресу: ул. В. Соломиной, 1 (1этаж, подвал)	50	63,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	1 631,4	1 817,3	2 180,8
004.02.01.1182	Котельная пос. Листвяги	НТК-330	ПП-330	42:30:0228002	ИЖД (заявитель - Миллер А.А.) по адресу: пер. Шумный, 6	32	6,7	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	118,4	140,8	169,0
002.02.01.1183	ЗСТЭЦ	НТК-331	ПП-331	42:30:0602056	Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей по адресу: западнее учебной базы по просп. Авиаторов, 56 в квартале 13 Новоильинского района	70	125,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	3 864,7	5 074,2	6 089,0
002.02.01.1184	ЗСТЭЦ	НТК-332	ПП-332	42:30:0604057	Торгово-административное здание по адресу: севернее жилого дома по	32	40,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	715,3	939,1	1 127,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					ул. Рокоссовского, 17 в микрорайоне 14-14А Новоильинского района										
002.02.01.1185	ЗСТЭЦ	НТК-333	ПП-333	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района	40	99,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 133,6	2 801,2	3 361,5
002.02.01.1186	ЗСТЭЦ	НТК-334	ПП-334	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звездова, 32 Новоильинского района	50	134,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 447,4	4 318,9	5 182,7
002.02.01.1187	Новоильинская газовая котельная	НТК-335	ПП-335	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района	40	92,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 983,1	2 603,7	3 124,5
002.02.01.1188	ЗСТЭЦ	НТК-336	ПП-336	42:30:0602051	Здание магазина по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района	32	3,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	54,0	70,8	85,0
002.02.01.1189	Новоильинская газовая котельная	НТК-337	ПП-337	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса по адресу: северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района	32	37,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	661,0	867,9	1 041,5
002.02.01.1190	ЗСТЭЦ	НТК-338	ПП-338	42:30:0604057	Магазин по адресу: севернее ул. Рокоссовского, 14 в Новоильинском районе	32	18,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	323,7	385,1	462,2
002.02.01.1191	ЗСТЭЦ	НТК-339	ПП-339	42:30:0604057	Магазин по адресу: Новоильинский район, квартал 15, просп. Мира	32	6,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	113,3	148,8	178,5
002.02.01.1192	ЗСТЭЦ	НТК-341	ПП-341	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее многоквартирного дома по ул. Горьковская, 52 в квартале 5-6 Заводского района	32	91,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 620,0	2 308,5	2 770,2
002.02.01.1193	ЗСТЭЦ	НТК-342	ПП-342	42:30:0412010	Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 4, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:12	40	120,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 562,4	3 364,3	4 037,2
002.02.01.1194	ЗСТЭЦ	НТК-346	ПП-346	42:30:0412009	Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	32	76,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 353,5	2 006,4	2 407,7
002.02.01.1195	ЗСТЭЦ	НТК-349	ПП-349	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) по адресу: юго-западнее здания бассейна по ул. Тореза, 22-Д в квартале 11 Заводского района	32	85,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 525,5	2 002,9	2 403,4
002.02.01.1196	ЗСТЭЦ	НТК-350	ПП-350	42:30:0413007	Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского	50	150,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	3 861,5	5 070,0	6 084,0

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					района										
002.02.01.1197	ЗСТЭЦ	НТК-351	ПП-351	42:30:0412021	Административное здание по адресу: восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района	32	8,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	158,5	208,1	249,7
002.02.01.1198	ЗСТЭЦ	НТК-352	ПП-352	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района	32	7,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	138,7	182,0	218,5
002.02.01.1199	ЗСТЭЦ	НТК-353	ПП-353	42:30:0412022	Здание автомойки по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412022:2968 севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7	32	10,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	186,8	245,2	294,3
002.02.01.1200	ЗСТЭЦ	НТК-354	ПП-354	42:30:0412022	Производственное предприятие по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Моховая, 7 корп. 2 Заводского района	32	6,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	112,9	148,2	177,9
002.02.01.1201	ЗСТЭЦ	НТК-355	ПП-355	42:30:0414051	Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстройевская, 21 Заводского района	32	21,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	373,6	490,5	588,5
002.02.01.1202	ЗСТЭЦ	НТК-356	ПП-356	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района	32	64,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 138,1	1 494,3	1 793,2
002.02.01.1203	ЗСТЭЦ	НТК-357	ПП-357	42:30:0412021	Объект физической культуры и спорта по адресу: северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Тореза, 24-А в Заводском районе	32	24,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	431,6	566,7	680,0
001.02.01.1204	КТЭЦ	НТК-358	ПП-358	42:30:0102054	Здание магазина по адресу: западнее индивидуального жилого дома №143А по ул. Ленина Кузнецкого района	32	36,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	642,3	843,3	1 011,9
001.02.01.1205	КТЭЦ	НТК-360	ПП-360	42:30:0102010	Здание Храма Покрова Пресвятой Богородицы по адресу: западнее производственной базы по ул. Обнорского, 35 Кузнецкого района	40	148,3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 167,8	4 159,2	4 991,0
001.02.01.1206	КТЭЦ	НТК-361	ПП-361	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района	32	29,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	516,8	678,5	814,2
001.02.01.1207	КТЭЦ	НТК-362	ПП-362	42:30:0102032	Здание торгового назначения по адресу: южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района	32	9,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	161,9	212,6	255,2
001.02.01.1208	КТЭЦ	НТК-365	ПП-365	42:30:0302074	ТРК по ул. Транспортная по адресу:	70	204,7	Канальная	Минвата	АО	01	2027	6 295,9	8 615,8	10 338,9

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					северо-восточнее жилого дома по ул. Грдины, 28 Центрального района					«Кузбассэнерго»					
003.02.01.1209	ЦТЭЦ	НТК-366	ПП-366	42:30:0207051	Офисное здание по адресу: восточнее многоквартирного дома по ул. Вокзальная, 25 Куйбышевского района	32	81,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	1 454,3	1 909,4	2 291,3
010.02.01.1210	КЦК	НТК-369	ПП-369	42:30:0202011	Административное здание по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 1 Куйбышевского района	32	20,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	359,2	471,6	565,9
010.02.01.1211	БЦК	НТК-371	ПП-371	42:30:0501004	Группа многоквартирных домов (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011) по адресу: микрорайон Г Орджоникидзевского района	200	291,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	14 086,8	21 724,2	26 069,0
010.02.01.1212	БЦК	НТК-373	ПП-373	42:30:0506004	Многоквартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53) по адресу: по ул. Разведчиков (взамен сносимого ветхого) Орджоникидзевского района города Новокузнецка	70	64,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 966,5	3 154,9	3 785,9
001.02.01.1213	КТЭЦ	НТК-393	ПП-393	42:30:0102005	Нежилое здание, заявитель - ООО "ДЕПО" по адресу: ул. Обнорского, 112	32	11,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	205,1	280,7	336,9
001.02.01.1214	КТЭЦ	НТК-400	ПП-400	42:30:0102032	Нежилое здание, заявитель - Рудаков И.Б. по адресу: ул. Бугарева, 25	32	0,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	7,1	9,7	11,7
001.02.01.1215	КТЭЦ	НТК-401	ПП-401	42:30:0212057	Нежилое здание, заявитель - ФКОУ ВО Кузбасский институт ФСИН России по адресу: ул. Кутузова, 62	32	80,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	1 435,9	1 965,0	2 358,0
001.02.01.1216	КТЭЦ	НТК-402	ПП-402	42:30:0212062	Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь" по адресу: южнее жилого дома по ул. Батюшкова, 30	32	8,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	149,3	187,1	224,5
001.02.01.1217	КТЭЦ	НТК-409	ПП-409	42:30:0102055	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Назаров К.С. по адресу: ул. Алюминиевая, д. 8	32	3,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	53,3	72,9	87,5
001.02.01.1218	КТЭЦ	НТК-411	ПП-411	42:30:0301063	Нежилое помещение, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о. по адресу: ул. Свердлова, 5	32	23,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	410,3	561,4	673,7
001.02.01.1219	КТЭЦ	НТК-412	ПП-412	42:30:0210071	Гаражный бокс, заявитель - Дробот О.В. по адресу: ул. Полевая, 39-б	32	11,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	198,3	271,4	325,6
001.02.01.1220	КТЭЦ	НТК-413	ПП-413	42:30:0210071	Часть индивидуального жилого дома, заявитель - Безоян Л.А. по адресу: ул. Электролизная, 31-1	32	3,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	63,7	87,2	104,7
001.02.01.1221	КТЭЦ	НТК-414	ПП-414	42:30:0302071	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГСК" по адресу: ул. Транспортная, 141	32	23,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	422,4	578,0	693,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1222	КТЭЦ	НТК-415	ПП-415	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина	32	53,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	957,3	1 256,8	1 508,2
001.02.01.1223	КТЭЦ	НТК-416	ПП-416	42:30:0301046	Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" по адресу: "К4" в кв. 45-46	70	189,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	5 837,0	7 312,7	8 775,2
001.02.01.1224	КТЭЦ	НТК-418	ПП-418	42:30:0301063	Нежилые здания, заявитель - ИП Ибаев Ф.Б.о. по адресу: ул. Свердлова, 3	32	23,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	410,3	561,4	673,7
001.02.01.1225	КТЭЦ	НТК-419	ПП-419	42:30:0102009	Нежилое помещение, заявитель - Рожнев В.И. по адресу: ул. Обнорского, 1	32	0,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	16,4	22,5	26,9
002.02.01.1226	ЗСТЭЦ	НТК-423	ПП-423	42:30:0602053	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: ул. Косыгина, 45а	32	17,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	301,8	359,1	430,9
002.02.01.1227	ЗСТЭЦ	НТК-424	ПП-424	42:30:0605045	Аквупарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское	100	251,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	9 658,3	12 680,8	15 217,0
002.02.01.1228	ЗСТЭЦ	НТК-425	ПП-425	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М. Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896	70	143,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	4 406,6	4 406,6	5 287,9
002.02.01.1229	ЗСТЭЦ	НТК-426	ПП-426	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта по адресу: ул. Рокоссовского, 21а	32	18,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	327,7	327,7	393,2
002.02.01.1230	ЗСТЭЦ	НТК-427	ПП-427	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта по адресу: пр. Авиаторов, 109	32	18,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	336,2	374,6	449,5
002.02.01.1231	ЗСТЭЦ	НТК-428	ПП-428	42:30:0604056	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0604056:40 по пр. Мира, квартал 15	32	9,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	169,0	201,1	241,3
002.02.01.1232	ЗСТЭЦ	НТК-429	ПП-429	42:30:0412010	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0412010:3831, восточнее МКД № 12/1 по ул. Климасенко	40	92,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	1 982,9	2 359,1	2 831,0
002.02.01.1233	ЗСТЭЦ	НТК-430	ПП-430	42:30:0414050	Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул.	50	117,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 018,2	3 590,9	4 309,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					Промстроевская, 18										
002.02.01.1234	ЗСТЭЦ	НТК-431	ПП-431	42:30:0415021	Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В	32	34,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	612,1	681,9	818,2
002.02.01.1235	ЗСТЭЦ	НТК-432	ПП-432	42:30:0605054	МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: МКД в границах земельного участка 42:30:0605054:85, восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов	70	202,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	6 223,6	9 226,0	11 071,2
002.02.01.1236	ЗСТЭЦ	НТК-433	ПП-433	42:30:0412021	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: пр. Советской Армии, 52а	32	12,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2022	229,4	229,4	275,3
010.02.01.1237	ЗРК	НТК-435	ПП-435	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина по адресу: ул. Доватора, 1	32	2,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	48,3	53,8	64,6
003.02.01.1238	ЦТЭЦ	НТК-436	ПП-436	42:30:0203003	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, в связи со сменой собственника, без изменения нагрузки) по адресу: Лазо, 25/4	32	9,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	170,8	214,0	256,8
002.02.01.1239	ЗСТЭЦ	НТК-437	ПП-437	42:30:0414025	Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер по адресу: Ярославская, 50А	32	11,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	211,3	251,4	301,6
002.02.01.1240	ЗСТЭЦ	НТК-438	ПП-438	42:30:0605054	Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрин Ю.А. по адресу: Запсибовцев, 14А	32	2,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	39,1	46,5	55,8
002.02.01.1241	ЗСТЭЦ	НТК-439	ПП-439	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Мира	32	9,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	169,0	211,8	254,1
010.02.01.1242	БЦК	НТК-440	ПП-440	42:30:0501004	Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И. по адресу: Мурманская, 47 корпус-6-А	50	44,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	1 150,4	1 441,3	1 729,5
004.02.01.1243	Котельная пос. Притомский	НТК-441	ПП-441	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: южнее Притомское, 24А корпус 1	100	102,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	3 923,7	5 151,6	6 181,9
004.02.01.1244	Котельная школа №43	НТК-443	ПП-443	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8	100	149,1	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	5 724,6	7 171,8	8 606,2
003.02.01.1245	ЦТЭЦ	НТК-444	ПП-444	42:30:0302016	Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. по адресу: Суворова, 7 пом 3	32	2,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	47,1	59,0	70,8



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1246	ЗСТЭЦ	НТК-445	ПП-445	42:30:0604057	Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В. по адресу: Звездова, 44А	32	17,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	301,8	378,1	453,8
003.02.01.1247	ЦТЭЦ	НТК-446	ПП-446	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. по адресу: Медицинская, 57	32	9,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	169,4	212,2	254,7
003.02.01.1248	ЦТЭЦ	НТК-447	ПП-447	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. по адресу: Медицинская, 1А	32	4,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	86,1	107,9	129,4
002.02.01.1249	ЗСТЭЦ	НТК-448	ПП-448	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	32	25,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	447,9	561,1	673,4
002.02.01.1250	ЗСТЭЦ	НТК-449	ПП-449	42:30:0602051	Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0602051:3652 восточнее МКД по ул. Косыгина, 3	32	14,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	265,6	348,7	418,5
002.02.01.1251	ЗСТЭЦ	НТК-450	ПП-450	42:30:0602051	Нежилое помещение (изменение ТП), заявитель - ООО "Инком" по адресу: Косыгина, 7	32	41,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	732,2	871,2	1 045,4
002.02.01.1252	Котельная кв. 24	НТК-451	ПП-451	42:30:0602050	Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе	32	45,9	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2024	816,4	971,3	1 165,6
010.02.01.1253	БЦК	НТК-452	ПП-452	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К. по адресу: Разведчиков, 19А	32	6,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	109,0	143,1	171,8
002.02.01.1254	Котельная кв. 24	НТК-453	ПП-453	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №1А,Б,В микрорайон 24	40	94,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 009,1	2 009,1	2 410,9
002.02.01.1255	Котельная кв. 24	НТК-454	ПП-454	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №19А,Б,В,Г,ДЕ микрорайон 24	70	139,2	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	4 280,2	4 280,2	5 136,2
004.02.01.1256	Котельная школа №37	НТК-456	ПП-456	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" по адресу: ул. Варшавская, 2	32	33,9	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2025	603,9	756,5	907,8
003.02.01.1257	ЦТЭЦ	НТК-457	ПП-457	42:30:0302003	Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" по адресу: пер. Кулакова, 3	50	116,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 974,6	3 726,7	4 472,0
002.02.01.1258	ЗСТЭЦ	НТК-458	ПП-458	42:30:0412011	Многоквартирный дом по адресу: Северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Климасенко, 1/6	40	123,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	2 633,1	4 394,6	5 273,5
010.02.01.1259	ЗРК	НТК-459	ПП-459	42:30:0505005	Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2	70	85,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 633,1	3 752,2	4 502,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1260	ЗСТЭЦ	НТК-473	ПП-473	42:30:0603058	Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе	32	17,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	301,8	413,0	495,6
002.02.01.1261	ЗСТЭЦ	НТК-474	ПП-474	42:30:0605054	Магазин (ООО Кузбасс-3) по адресу: Западнее просп. Записовцев, 14 в Новоильинском районе (ЗУ с КН 42:30:0605054:3964)	32	12,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	219,1	299,9	359,8
002.02.01.1262	ЗСТЭЦ	НТК-475	ПП-475	42:30:0413005	Многokвартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-западнее здания по ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе	40	106,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 278,2	3 377,2	4 052,6
002.02.01.1263	ЗСТЭЦ	НТК-476	ПП-476	42:30:0412008	Многokвартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе	50	137,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	3 513,2	5 418,0	6 501,6
002.02.01.1264	ЗСТЭЦ	НТК-477	ПП-477	42:30:0412011	Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)	32	2,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	36,2	49,6	59,5
001.02.01.1270	КТЭЦ	НТК-483	ПП-483	42:30:0301069	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул. Франкфурта, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85	32	20,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	355,6	466,8	560,2
003.02.01.1272	ЦТЭЦ	НТК-485	ПП-485	42:30:0203010	Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков-Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)	40	82,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	1 750,6	2 395,6	2 874,7
004.02.01.1273	Котельная №6	НТК-486	ПП-486	42:30:0204088	Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) по адресу: восточнее здания по ул. 375 км, 36-А в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0204088:2142)	32	22,7	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	404,6	553,7	664,4
001.02.01.1274	КТЭЦ	НТК-487	ПП-487	42:30:0104035	Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) по адресу: ул. Обнорского, 45-А в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1327)	32	39,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	704,3	924,7	1 109,6
001.02.01.1275	КТЭЦ	НТК-488	ПП-488	42:30:0104035	Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: южнее здания по шоссе Кузнецкое, 14, корп. 2 в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1345)	32	39,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	697,4	954,4	1 145,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.01.1276	ЗРК	НТК-489	ПП-489	42:30:0203010	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее здания по ул. Дузенко, 14 в Орджоникидзевском районе	70	74,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	2 293,9	3 680,1	4 416,1
010.02.01.1277	ЗРК	НТК-490	ПП-490	42:30:0506031	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-восточнее здания по ул. Емельяновская, 1 в Орджоникидзевском районе	200	353,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	17 077,1	28 501,2	34 201,5
010.02.01.1278	АРК	НТК-491	ПП-491	42:30:0506037	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-западнее МКД по ул. Тузовского, 34 в Орджоникидзевском районе	70	79,3	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 438,7	3 475,2	4 170,2
010.02.01.1279	АРК	НТК-492	ПП-492	42:30:0506032	Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Севернее ИЖС по ул. Херсонская, 13 в Орджоникидзевском районе	150	234,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	10 648,3	15 785,3	18 942,4
010.02.01.1280	БЦК	НТК-493	ПП-493	42:30:0506036	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Ул. Разведчиков, 17, 19 в Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья	100	110,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	4 223,1	6 512,7	7 815,3
001.02.01.1281	КТЭЦ	НТК-494	ПП-494	42:30:0301063	Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: восточнее Кирова, 71, в границах земельного участка 42:30:0301063:1751	32	25,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	451,3	617,6	741,1
010.02.01.1282	АРК	НТК-495	ПП-495	42:30:0507025	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее ж.д. №3 по ул. Юбилейная	70	51,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	1 590,4	2 176,4	2 611,7
010.02.01.1283	ЗРК	НТК-496	ПП-496	42:30:0505005	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Кинопрокатная, 2а	80	85,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	3 145,5	5 046,4	6 055,7
004.02.01.1284	Котельная пос. Листвяги	НТК-497	ПП-497	42:30:0228015	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: севернее ж.д. 45 по ул. Серпуховская	150	296,3	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2032	13 443,1	22 436,2	26 923,4
001.02.01.1285	КТЭЦ	НТК-498	ПП-498	42:30:0301046	Нежилой блок Л15 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	50	148,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	3 796,2	3 796,2	4 555,4

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1286	КТЭЦ	НТК-500	ПП-500	42:30:0102014	Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Ленина, 103	100	284,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	10 917,5	14 940,4	17 928,4
001.02.01.1287	КТЭЦ	НТК-501	ПП-501	42:30:0501046	Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Зорге, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501046:625	40	156,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 350,4	4 584,9	5 501,9
001.02.01.1288	КТЭЦ	НТК-502	ПП-502	42:30:0301046	Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 (между ул. Ермакова и ул. Запорожская)	150	340,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	18 849,4	20 998,2	25 197,9
001.02.01.1290	КТЭЦ	НТК-505	ПП-505	42:30:0301046	2-х этажный подземно-надземный гараж-стоянка № 1 (заявитель - Бойко А.С.) по адресу: ул. Запорожская, 67-а	32	11,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	212,0	252,2	302,6
002.02.01.1291	ЗСТЭЦ	НТК-506	ПП-506	42:30:0605055	Проектируемый МКД (заявитель - ООО "СибЭнерго") по адресу: микрорайон 4-4а, ул. Косыгина; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0605055:4545	40	122,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 608,7	3 425,0	4 110,0
004.02.01.1292	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-508	ПП-508	42:30:0211012	Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) по адресу: Ташкентская, 3	32	4,7	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2023	83,2	92,7	111,2
003.02.01.1293	ЦТЭЦ	НТК-509	ПП-509	42:30:0301014	Нежилое здание (Овчинников В.Е. Семухин А.Н.) по адресу: Строителей, 7 корпус 2	32	29,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	524,3	656,8	788,2
003.02.01.1294	ЦТЭЦ	НТК-510	ПП-510	42:30:0301004	Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") по адресу: Спартака, 14Б-43	32	3,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	65,2	65,2	78,2
003.02.01.1295	ЦТЭЦ	НТК-511	ПП-511	42:30:0302001	Школа (ООО "Регионстрой") по адресу: восточнее Металлургов, 22	32	59,7	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	1 062,1	1 062,1	1 274,5
010.02.01.1296	КЦК	НТК-512	ПП-512	42:30:0202003	Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДОУ "Детский сад №31") по адресу: В. Соломиной, 15А	40	44,6	Канальная	ППУ	Потребитель	10	2022	952,0	952,0	1 142,5
004.02.01.1297	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-513	ПП-513	42:30:0228015	Жилой дом (Шукин А.А.) по адресу: Поссоветская, 5	32	0,4	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	6,6	6,6	7,9
004.02.01.1298	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-514	ПП-514	42:30:0211022	Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	32	3,1	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	55,0	75,2	90,3

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.01.1299	ЦТЭЦ	НТК-515	ПП-515	42:30:0301035	Нежилое помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) по адресу: Строителей, 45 помещение 51	32	6,3	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	112,8	112,8	135,3
010.02.01.1300	КЦК	НТК-516	ПП-516	42:30:0202012	ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	32	2,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	44,0	55,1	66,1
003.02.01.1301	ЦТЭЦ	НТК-517	ПП-517	42:30:0203003	Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") по адресу: Курако, 49	32	15,0	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	267,0	267,0	320,4
003.02.01.1302	ЦТЭЦ	НТК-518	ПП-518	42:30:0203010	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: южнее Дузенко, 16А	32	93,8	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	1 669,9	1 986,8	2 384,2
003.02.01.1303	ЦТЭЦ	НТК-519	ПП-519	42:30:0303090	Нежилое помещение (Никитин Э.Б.) по адресу: Рудокопровая, 28 корпус 9, помещение 1	32	9,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	171,0	171,0	205,2
002.02.01.1304	ЗСТЭЦ	НТК-521	ПП-521	42:30:0412010	Промтоварный магазин (Гюлебак Н.П.) по адресу: ул. Климасенко в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:3831	32	13,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	240,3	328,8	394,6
004.02.01.1305	Котельная пос. Листвяги	НТК-522	ПП-522	42:30:0228015	ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	32	7,7	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2027	137,5	188,1	225,7
003.02.01.1306	ЦТЭЦ	НТК-523	ПП-523	42:30:0302016	Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") по адресу: Коммунаров, 2	32	15,2	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	269,7	269,7	323,6
004.02.01.1307	Котельная пос. Листвяги	НТК-524	ПП-524	42:30:0228015	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Серпуховская, 47	50	41,1	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2030	1 052,2	1 622,6	1 947,2
010.02.01.1308	БЦК	НТК-525	ПП-525	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	40	40,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	856,3	1 373,7	1 648,5
004.02.01.1309	Котельная пос. Листвяги	НТК-526	ПП-526	42:30:0228015	ИЖД (Ветров В.Г. Ветрова Е.А. Ветрова Е.В) по адресу: ул. Поссоветская, 8 кв 2	32	1,8	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2022	32,0	32,0	38,4
003.02.01.1310	ЦТЭЦ	НТК-527	ПП-527	42:30:0203008	Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4	32	7,2	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	128,5	128,5	154,2
001.02.01.1311	КТЭЦ	НТК-532	ПП-532	42:30:0102055	Жилой дом, заявители - Багдасарян А.Г., Багдасарян А.Т., Багдасарян Г.Г. по адресу: ул. Алюминиевая, 3а	32	69,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2022	1 230,8	1 230,8	1 476,9
001.02.01.1312	КТЭЦ	НТК-536	ПП-536	42:30:0301046	Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46	100	207,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	7 950,0	8 856,3	10 627,5
001.02.01.1313	КТЭЦ	НТК-537	ПП-537	42:30:0302051	Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) по адресу: ул. Кутузова, 25	32	10,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	177,1	197,3	236,7

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1314	КТЭЦ	НТК-538	ПП-538	42:30:0302065	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: у пересечения ул. Тольятти и пр. Дружбы, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0302065:123	70	211,2	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 495,6	7 728,2	9 273,8
001.02.01.1315	КТЭЦ	НТК-539	ПП-539	42:30:0103023	Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а	50	98,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	2 513,5	2 800,0	3 360,0
001.02.01.1316	КТЭЦ	НТК-540	ПП-540	42:30:0501045	Проектируемое здание футбольного манежа вместимостью до 1000 зрительских мест (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а	200	754,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	36 525,9	40 689,9	48 827,9
001.02.01.1317	КТЭЦ	НТК-541	ПП-541	42:30:0102003	Нежилое офисно-деловое здание (заявитель - ООО ХК "Новолекс") по адресу: ул. Ленина, 41Б	32	67,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	1 202,9	1 431,1	1 717,3
001.02.01.1318	КТЭЦ	НТК-542	ПП-542	42:30:0301068	Планируемый многофункциональный жилой комплекс (заявитель - ООО "Челленджер") по адресу: ул. Тольятти, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301068:5040	150	759,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	34 461,0	43 173,0	51 807,7
001.02.01.1319	КТЭЦ	НТК-543	ПП-543	42:30:0501002	Проектируемое здание (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: юго-восточнее МКД по ул. Зорге, 48	40	96,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2 058,4	2 448,9	2 938,7
001.02.01.1320	КТЭЦ	НТК-544	ПП-544	42:30:0302050	Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") по адресу: ул. Кутузова, 41	50	126,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 241,9	3 857,1	4 628,5
002.02.01.1321	ЗСТЭЦ	НТК-556	ПП-556	42:30:0412008	Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ" по адресу: ул. Тореза, 15	32	44,1	Канальная	ППУ	Потребитель	02	2022	785,5	785,5	942,6
004.02.01.1322	Котельная пос. Притомский	НТК-557	ПП-557	42:30:0000000	КНС №504 (устройство вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" по адресу: ул. О.Дундича, 3	32	6,5	Канальная	ППУ	Потребитель	04	2022	115,1	115,1	138,1
003.02.01.1323	ЦТЭЦ	НТК-558	ПП-558	42:30:0301014	Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия" по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 2,4	32	31,9	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	567,4	567,4	680,9
010.02.01.1324	АРК	НТК-559	ПП-559	42:30:0507025	Поликлиника на 200 посещений в смену, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: ул. День Шахтера, 14	70	59,6	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	1 832,8	2 041,7	2 450,1

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.01.1325	ЦТЭЦ	НТК-560	ПП-560	42:30:0302056	Магазин, заявитель - Гюлебак Н.П. по адресу: ул. Транспортная (42:30:0302056:4736)	100	40,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	1 535,4	1 710,4	2 052,5
010.02.01.1326	КЦК	НТК-561	ПП-561	42:30:0202008	Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	50	58,9	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 509,1	1 795,5	2 154,6
010.02.01.1327	ЗРК	НТК-562	ПП-562	42:30:0505020	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "Торговый дом "Домостроительный комбинат" по адресу: ул. Пархоменко	50	52,5	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	1 344,9	2 244,6	2 693,6
003.02.01.1328	ЦТЭЦ	НТК-563	ПП-563	42:30:0301014	Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ" по адресу: Строителей, 1 корпус 4	32	33,7	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2022	598,9	598,9	718,7
002.02.01.1329	Котельная кв. 24	НТК-564	ПП-564	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №9 (стр) Березовая роща, 16	32	70,3	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	1 250,7	1 250,7	1 500,9
002.02.01.1330	Котельная кв. 24	НТК-565	ПП-565	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №8 (стр) Березовая роща, 14	50	104,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 666,7	2 666,7	3 200,0
002.02.01.1331	Котельная кв. 24	НТК-566	ПП-566	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №7 (стр) Березовая роща, 12	50	104,1	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 666,7	2 666,7	3 200,0
002.02.01.1332	Котельная кв. 24	НТК-567	ПП-567	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №6 (стр) Березовая роща, 10	70	78,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	2 398,5	2 398,5	2 878,2
002.02.01.1333	Котельная кв. 24	НТК-568	ПП-568	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №5 (стр) Березовая роща, 8	125 80	47 75	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	4 883,4	4 883,4	5 860,1
002.02.01.1334	Котельная кв. 24	НТК-569	ПП-569	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща	50	93,7	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	2 400,6	2 674,3	3 209,2
002.02.01.1335	Котельная кв. 24	НТК-570	ПП-570	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща	70	80,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	2 460,0	2 740,5	3 288,6
002.02.01.1336	Котельная кв. 24	НТК-571	ПП-571	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща	32	76,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	1 359,2	1 514,1	1 817,0
002.02.01.1337	Котельная кв. 24	НТК-572	ПП-572	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Б,В,Г,Д (стр) Березовая роща	70 100 125 70	90 200 100 40	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	16 176,2	18 020,3	21 624,3
002.02.01.1338	Котельная кв. 24	НТК-573	ПП-573	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Е (стр) Березовая роща	70	34,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2023	1 045,5	1 164,7	1 397,6
002.02.01.1339	Котельная кв. 24	НТК-574	ПП-574	42:30:0602050	МКД со встроенно-пристроенным нежилыми помещениями (II очередь), заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №16	70	137,4	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	02	2022	4 226,3	4 226,3	5 071,6

Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					В,Г (стр) Березовая роща										
010.02.01.1340	КЦК	НТК-575	ПП-575	42:30:0202008	Храмовый комплекс святого благочинного князя Александра , заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма святой великомученицы Екатерины по адресу: ул. 1 Мая, 11	80 50	83 42	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	4 139,0	4 610,8	5 533,0
010.02.01.1341	ЗРК	НТК-576	ПП-576	42:30:0505008	МКД, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зырянская, 68	50	48,4	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	1 241,1	1 382,6	1 659,1
004.02.01.1342	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-577	ПП-577	42:30:0306085	Магазин, заявитель - Комитет ГИЗР по адресу: ул. Левашова, 3	70	50,9	Канальная	ППУ	ООО «Сибэнерго»	04	2024	1 564,0	1 860,8	2 232,9
003.02.01.1343	ЦТЭЦ	НТК-578	ПП-578	42:30:0301069	Нежилое здание (магазин), заявитель - Зиновьева О.С. по адресу: ул. Кирова, 2Б	50	16,5	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2023	422,8	471,0	565,2
002.02.01.1344	ЗСТЭЦ	НТК-579	ПП-579	42:30:0604057	Встроенное нежилое помещение , заявитель - Агапова Н.С. по адресу: Авиаторов, 57 пом. 141	32	1,9	Канальная	ППУ	Потребитель	02	2023	34,0	37,9	45,5
002.02.01.1345	ЗСТЭЦ	НТК-580	ПП-580	42:30:0412020	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	32	58,1	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 034,0	1 151,9	1 382,2
002.02.01.1347	ЗСТЭЦ	ТК-11/1	граница земельного участка проектируемого футбольного манежа по ул. Тореза, 24Г	42:30:0412021	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	100	190,0	Канальная	ППУ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	4 073,4	4 537,8	5 445,4
003.02.01.1348	ЦТЭЦ	ТК-15/5	граница земельного участка ООО "Хлеб" по ул. Вокзальной	42:30:020751	Нежилые здания ООО "Хлеб" по адресу: г. Новокузнецк, Кйбышеский район, ул. Вокзальная, 65, 65/1, 65/2, 65/5, 65/6, 67/1, 65/7, 65/8, 65/9, 65/10, 65/11, 65/12	200	227,0	Канальная	ППУ	ООО «НТК»	03	2023	6 551,8	7 298,7	8 758,4
001.02.01.1349	КТЭЦ	НТК-584	ПП-584	42:30:0302073	Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65	32	37,7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	670,1	746,5	895,8
001.02.01.1350	КТЭЦ	НТК-585	ПП-585	42:30:0302071	Здание офиса (заявитель - ИП) по адресу: ул. Грдины, 35	32	34,6	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	615,4	732,1	878,6
001.02.01.1351	КТЭЦ	НТК-586	ПП-586	42:30:0501012	Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а	32	21,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	388,4	432,6	519,2
001.02.01.1352	КТЭЦ	НТК-587	ПП-587	42:30:0301017	Предприятие общественного питания (заявитель - АО "ИНРУСИНВЕСТ" ) по адресу: пр. Пионерский, 50	32	74,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	1 333,3	1 586,3	1 903,6
001.02.01.1353	КТЭЦ	НТК-588	ПП-588	42:30:0501005	Нежилые помещения № 1, № 2 (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 14а	32	12,4	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	220,4	245,6	294,7
001.02.01.1354	КТЭЦ	НТК-589	ПП-589	42:30:0102055	Индивидуальный жилой дом (заявитель - ФЛ) по адресу: ул.	32	4,9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	86,4	102,8	123,4



Шифр проекта	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.						
					Алюминиевая, 5																
001.02.01.1355	КТЭЦ	НТК-590	ПП-590	42:30:0104071	Производственный цех (заявитель - ФЛ) по адресу: пр. Ферросплавный, 15 корп. 4	32	13,1	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	232,5	259,0	310,8						
001.02.01.1356	КТЭЦ	НТК-591	ПП-591	42:30:0102034	Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	32	2,5	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	43,9	52,3	62,7						
002.02.01.1357	ЗСТЭЦ	НТК-592	ПП-592	42:30:0412011	Здание комплекса бытового обслуживания по адресу: ул. 40 лет ВЛКСМ	32	12,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2023	228,1	254,1	304,9						
<b>Итого по ЕТО</b>							<b>7 616,4</b>						<b>250 508,3</b>	<b>303 092,8</b>	<b>363 711,4</b>						
							<b>8 094,2</b>										<b>219 238,7</b>	<b>264 637,9</b>	<b>317 565,4</b>		
							<b>3 817,2</b>											<b>88 886,0</b>	<b>106 507,0</b>	<b>127 808,4</b>	
							<b>1 029,9</b>											<b>34 254,2</b>	<b>50 475,5</b>	<b>60 570,6</b>	
							<b>4 729,8</b>											<b>193 918,8</b>	<b>292 560,9</b>	<b>351 073,1</b>	
							<b>3 703,2</b>											<b>XXX</b>	<b>167 042,8</b>	<b>227 494,1</b>	<b>272 992,9</b>
							<b>28 990,7</b>											<b>ИТОГО</b>	<b>953 848,9</b>	<b>1 244 768,2</b>	<b>1 493 721,8</b>

### **6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Для покрытия перспективной тепловой нагрузки, заявленной Заказчиками объектов нового строительства, и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности трубопроводов существующих тепловых сетей:

➤ В зоне действия КТЭЦ (ЕТО №01) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 509 202,2 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

➤ В зоне действия ЗСТЭЦ (ЕТО №02) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 799 368,0 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

➤ В зоне действия ЦТЭЦ (ЕТО №03) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 311 155,7 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

➤ В зоне действия котельных (ЕТО №04) капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 11 228,8 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС.

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице 6.2. Общие капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 1 630 954,7 тыс. руб. в ценах 2022 г. без НДС. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

**Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.04.4002	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, проектирование	ТК-65 Мурманская	ТК-67 Мурманская	БЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	200	250	290,0	Канальная	2022	217,5	217,5	261,0
010.02.04.4003	Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР	ТК-65 Мурманская	ТК-67 Мурманская	БЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10					2022	11 011,3	11 011,3	13 213,6
003.02.04.4004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная) СМР	ТК-3 Вокзальная	ТК-7 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300	400	221 262,5	Надземная Канальная	2022- 2023	21 023,4	22 302,2	26 762,7
003.02.04.4005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (ТК-7 Вокзальная - ТК-8 - ТК-9 Вокзальная) СМР	ТК-7 Вокзальная	ТК-9 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	400	131,5	Канальная	2024	6 082,2	7 236,3	8 683,6
003.02.04.4009	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3), СМР	ТК-8 Курако	ТК-3 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	427,0	Канальная	2025	22 431,6	28 102,5	33 723,0
003.02.04.4010	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей), СМР	ТК-3 Строителей	ТК-7 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	592,0	Канальная	2026	30 915,4	40 590,2	48 708,3
003.02.04.4011	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей), СМР	ТК-7 Строителей	ТК-12 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	584,0	Канальная	2027	30 589,6	41 861,3	50 233,5
003.02.04.4012	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 -	ТК-12 Строителей	ТК-15 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	437,0	Канальная	2028	22 418,3	31 946,1	38 335,3

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Заграты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (4 этап TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 Строителей), СМР													
003.02.04.4013	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра TK-8 Курако (TK-1' - пристроен) - K-3 - TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (5 этап TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей), СМР	TK-15 Строителей	TK-18 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	436,0	Канальная	2029	22 377,8	33 173,4	39 808,1
003.02.04.4014	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - K-18/4 ДОЗ проектирование	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б)	K-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03					2024	409,0	486,6	583,9
003.02.04.4015	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - K-18/4 ДОЗ СМР	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б)	K-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	300	98,0	Канальная	2024	4 445,6	5 289,1	6 347,0
003.02.04.4016	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра K-18/4 ДОЗ - K-18/5 - K-18/6 ДОЗ; K-18/4 - K-18/17 ДОЗ, проектирование	K-18/4 ДОЗ	K-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150	200	237,2	Канальная	2024	658,6	783,6	940,3
003.02.04.4017	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра K-18/4 ДОЗ - K-18/5 - K-18/6 ДОЗ; K-18/4 - K-18/17 ДОЗ, СМР	K-18/4 ДОЗ	K-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03					2024	7 158,8	8 517,2	10 220,7
003.02.04.4018	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра TK-5 Колхозный - TK-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе); TK-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - TK-9 Орджоникидзе, проектирование	TK-5 Колхозный	TK-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03					2025	856,3	1 072,8	1 287,4
003.02.04.4019	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра TK-5 Колхозный - TK-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе); TK-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - TK-9 Орджоникидзе, СМР	TK-5 Колхозный	TK-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	250	340,0	Канальная	2031	9 196,8	14 754,6	17 705,5
002.02.04.4020	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра TK-14/7 Мира - TK-14/9 - TK-14/10 - TK-14/11 Авиаторов, СМР	TK-14/7 Мира	TK-14/11 Авиаторов	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	150	200	268,0	Канальная	2030	6 318,0	9 743,4	11 692,1
002.02.04.4021	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра TK-14/11 Авиаторов - TK-14/12- TK-14/13- TK-14/14 Авиаторов, СМР	TK-14/11 Авиаторов	TK-14/14 Авиаторов	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	125/100	150	322,0	Канальная	2030	7 723,8	11 911,4	14 293,6

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Заграты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.04.4022	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-III-13 Тореза - ТК-9/1 - пр. Советской Армии, 36 - транзит пр. Советской Армии, 36 - пр. Советской Армии, 34 - транзит пр. Советской Армии, 34, СМР	ТК-III-13 Тореза	транзит пр. Советской Армии, 34	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	150	200	248,0	Канальная	2030	5 284,8	8 150,0	9 780,0
002.02.04.4024	Строительство 4-й нитки надземного трубопровода 1Ду700 мм от НЦО-6 до КСЗ-4, протяженностью 5185 п.м.	НЦО-6	КСЗ-4	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	-	700	5 185,0	Надземная	2024-2027	591 048,6	752 791,0	903 349,2
002.02.04.4029	Реконструкция трассы ТК-II-11 до ТК-II-13 протяженностью 712 п.м.	ТК-II-11	ТК-II-13	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	300	400	712,0	Канальная	2032	146 978,5	245 303,0	294 363,6
002.02.04.4030	Реконструкция трассы от ТК-II-16 до ТК-II-17 протяженностью 130 п.м.	ТК-II-16	ТК-II-17	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	250	130,0	Канальная	2032	18 107,4	30 220,8	36 265,0
001.02.04.4031	Реконструкция теплотрассы от НО-18 до НО-23 по ул. Народная с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 протяженностью 852,5 м	НО-18	НО-23	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	1200	852,5	Надземная	2022-2023	188 525,8	209 697,3	251 636,8
001.02.04.4032	Реконструкция теплотрассы от ТК-11 по ул. Кирова до ТК-1 по ул. Тольятти протяженностью 117 м	ТК-11 Кирова	ТК-1 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	234,0	Канальная	2022-2023	36 875,8	40 900,4	49 080,4
001.02.04.4033	Реконструкция теплотрассы от ТК-1 до ТК-2 по ул. Тольятти протяженностью 147 м	ТК-1 Тольятти	ТК-2 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	294,0	Канальная	2022-2023	46 330,8	51 418,6	61 702,4
001.02.04.4034	Реконструкция теплотрассы от ТК-2 до ТК-3 по ул. Тольятти протяженностью 161,5 м	ТК-2 Тольятти	ТК-3 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	323,0	Канальная	2022-2023	50 901,7	56 503,3	67 803,9
002.02.04.4036	Вынос тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 101м по трассе с территории Футбольного манежа г. Новокузнецк	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	200	202,0	Канальная	2023	11 846,9	13 197,5	15 837,0
002.02.04.4037	Реконструкция участка от ТК-III-16 до ТК-11/1 по ул. Тореза с 2Ду200мм на 2Ду250мм, протяженностью 64м по каналу	ТК-III-16	ТК-11/1	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	250	128,0	Канальная	2023	8 571,1	9 548,2	11 457,8
003.02.04.4038	Реконструкция тепловых сетей: УТ-1 (ТК-14") - т.А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная,5)	УТ-1 (ТК-14")	наружная стена ЦТП-5 (Промышленная,5)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300 300	400 400	740 1808	Канальная Надземная	2023	118 605,8	132 126,9	158 552,2
003.02.04.4039	Реконструкция тепловых сетей: ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной	ТК-15	ТК-15/5	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	150, 100, 80	200	460,0	Канальная	2023	13 986,3	15 580,8	18 696,9
002.02.04.4040	Реконструкция тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 22б)	ТК-11/1	ТК-11/2	ЗСТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	02	100	150 50	104 22	Канальная	2023	3 488,9	3 886,7	4 664,0
001.02.04.4041	Перекладка участка от ТК-13 Дружбы до ТК-3 Кирова	ТК-13 Дружбы	ТК-3 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	1000	268,0	Канальная	2022	63 091,6	63 091,6	75 710,0
001.02.04.4042	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова (кв. 60-62)	ТК-1 Кузнецова	ТК-2 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	716,0	Канальная	2023	31 319,2	34 889,5	41 867,5
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	ТК-3а Кирова	ТК-4 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	1000	132,0	Канальная	2025	20 519,4	25 706,8	30 848,2

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Заграты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.04.4044	Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43)	К-7 Павловского	УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	250	300	296,0	Канальная	2026	25 026,7	32 858,6	39 430,3
001.02.04.4045	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до К-3 Кутузова (кв. 50, 57)	ТК-1 Кузнецова	К-3 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	300	350	456,0	Канальная	2027	29 093,1	39 813,4	47 776,1
001.02.04.4046	Перекладка участка от ж/д по ул. Дружбы 45 до К-4 (кв. 71-72)	ж/д по ул. Дружбы 45	К-4 (кв. 71-72)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	403,0	Канальная	2028	17 518,1	24 963,2	29 955,9
<b>Итого по ЕТО</b>						<b>01</b>			<b>3 974,5</b>			<b>509 202,2</b>	<b>579 842,8</b>	<b>695 811,4</b>
						<b>02</b>			<b>7 321,0</b>			<b>799 368,0</b>	<b>1 084 752,0</b>	<b>1 301 702,4</b>
						<b>03</b>			<b>6 774,2</b>			<b>311 155,7</b>	<b>383 823,7</b>	<b>460 588,5</b>
						<b>10</b>			<b>290,0</b>			<b>11 228,8</b>	<b>11 228,8</b>	<b>13 474,6</b>
						<b>Всего</b>			<b>18 359,7</b>			<b>1 630 954,7</b>	<b>2 059 647,3</b>	<b>2 471 576,8</b>

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство новых тепловых сетей, кроме существующих между зонами действия КТЭЦ и ЦТЭЦ, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается ввиду значительной удаленности источников друг от друга.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

**6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ**

В соответствии с базовой схемой теплоснабжения в 2021 г. были реализованы:

- переключение котельной Садопарковая на котельную №32;
- переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ.

Дальнейшее развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2024-2025 гг. расширение зоны действия ЦТЭЦ за счет переключения на нее потребителей:

- Куйбышевской центральной котельной посредством нового ЦТП КЦК в районе ТК-36 с подключением к существующим тепловым сетям – 2024 г.;
- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6 – 2025 г.;
- котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3) со строительством в районе точки подключения потребителей ЦТП КЛД, строительством тепловых сетей для подключения к существующим сетям и реконструкцией существующих сетей (рисунок 6.2) – 2025 г.;
- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43 – 2025 г.;
- котельной №32 (вместе с переключенной на нее зоной котельной Садопарковая) с устройством в здании котельной ЦТП К-32 – 2025 г.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 6.1-6.2 и в таблицах 6.1-6.2. На рисунках 6.1-6.2 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На

рисунках 6.3-6.4 представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП и строительству новых ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 954 470,9 тыс. руб., по устройству ЦТП – 380 402,9 тыс. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 334 873,8 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.



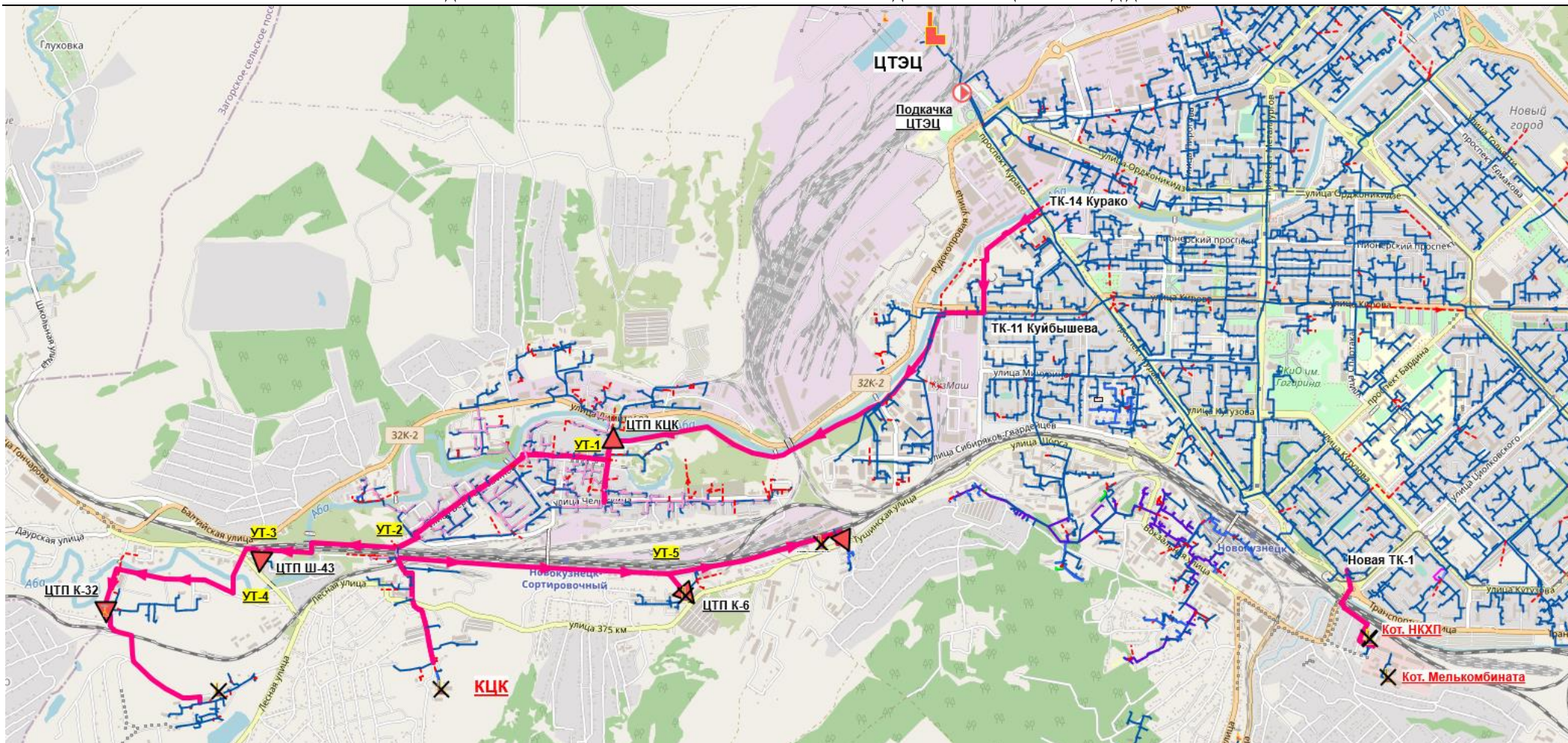


Рисунок 6.1 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ

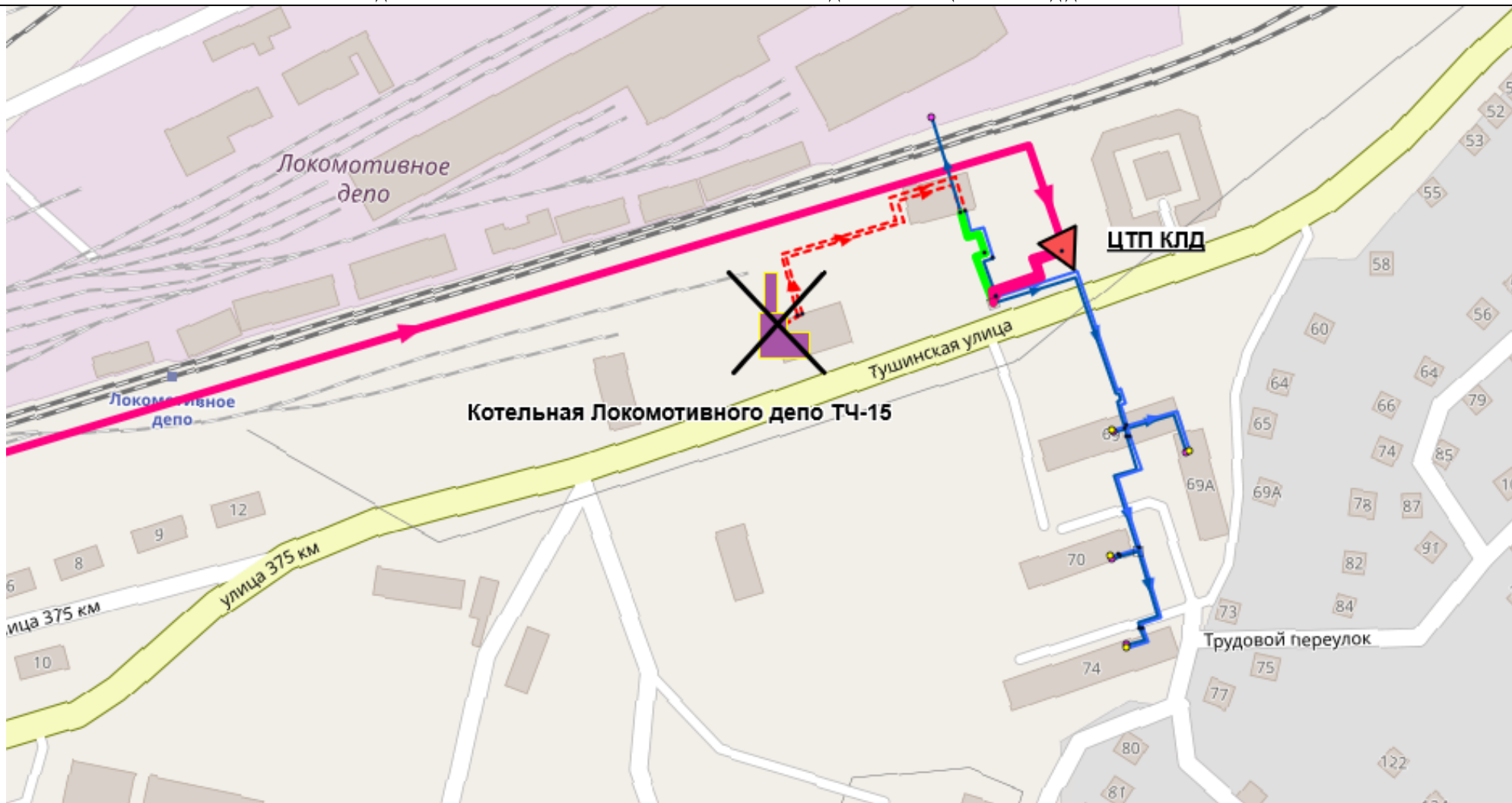
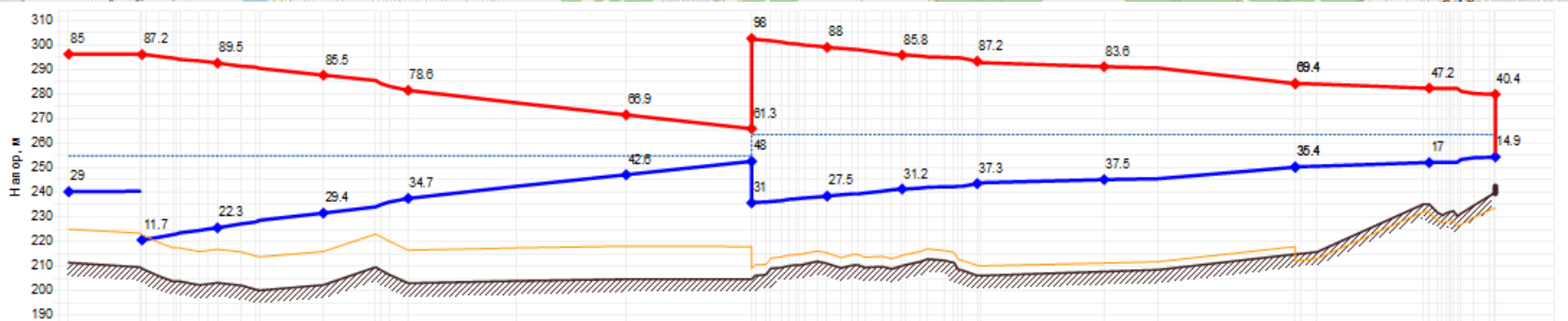
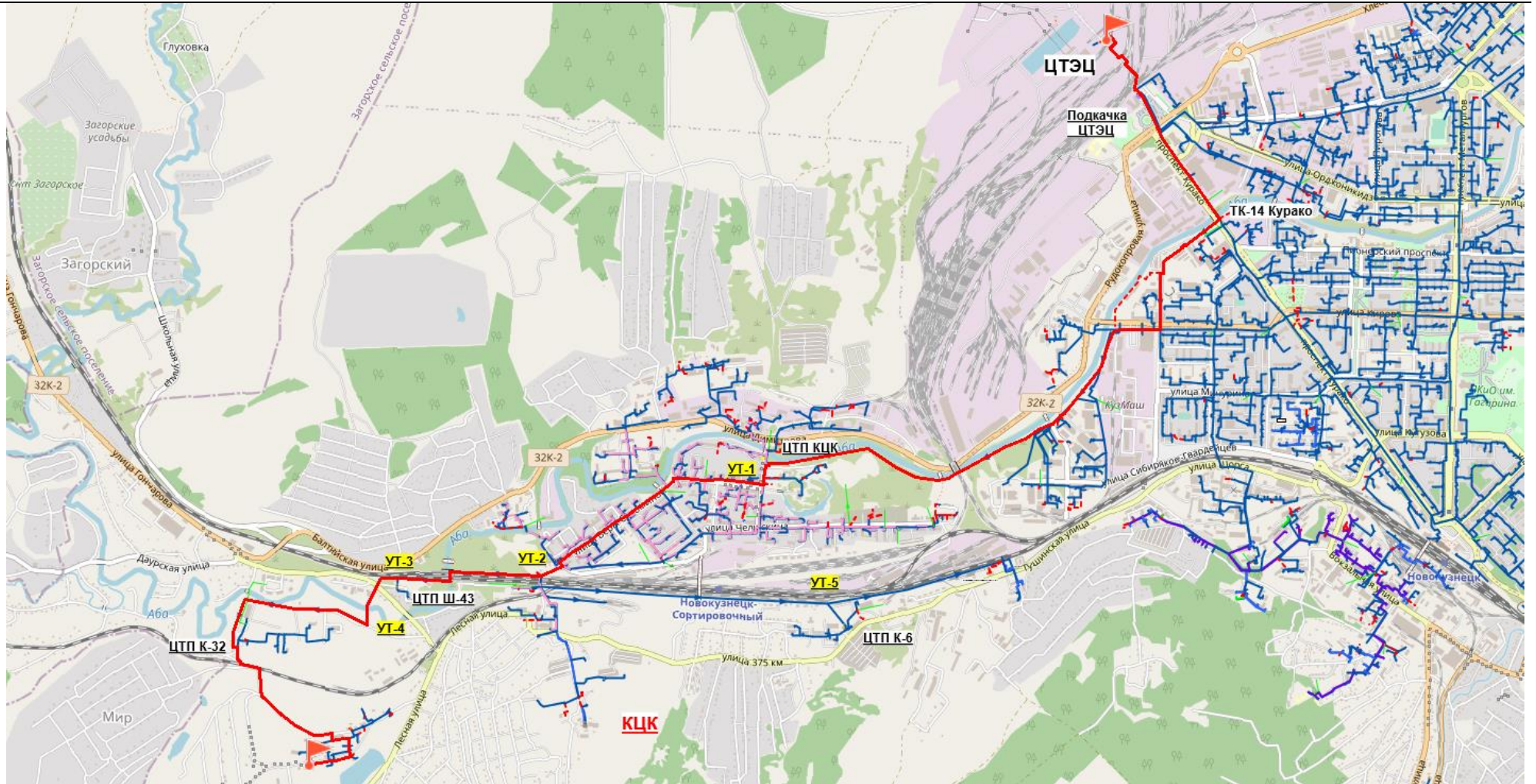


Рисунок 6.2 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

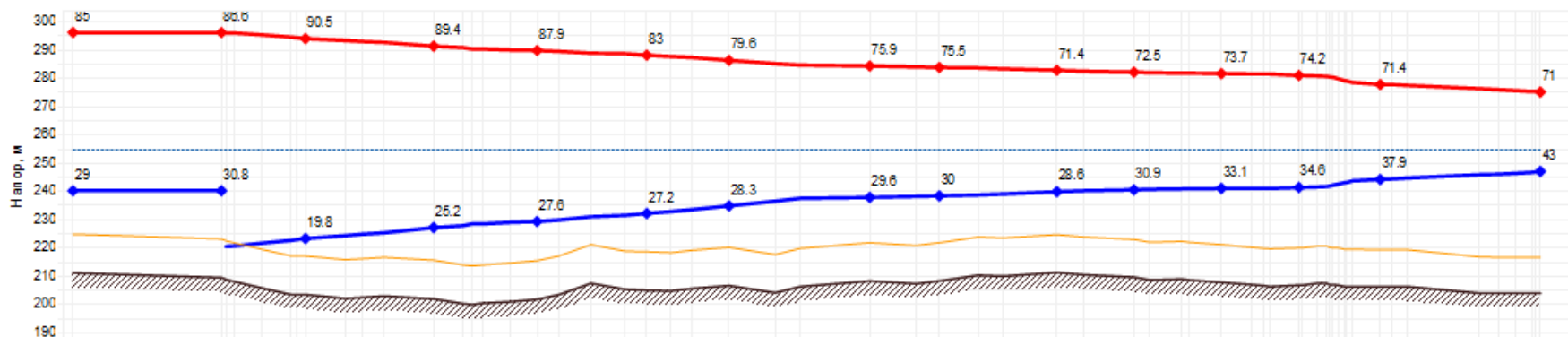
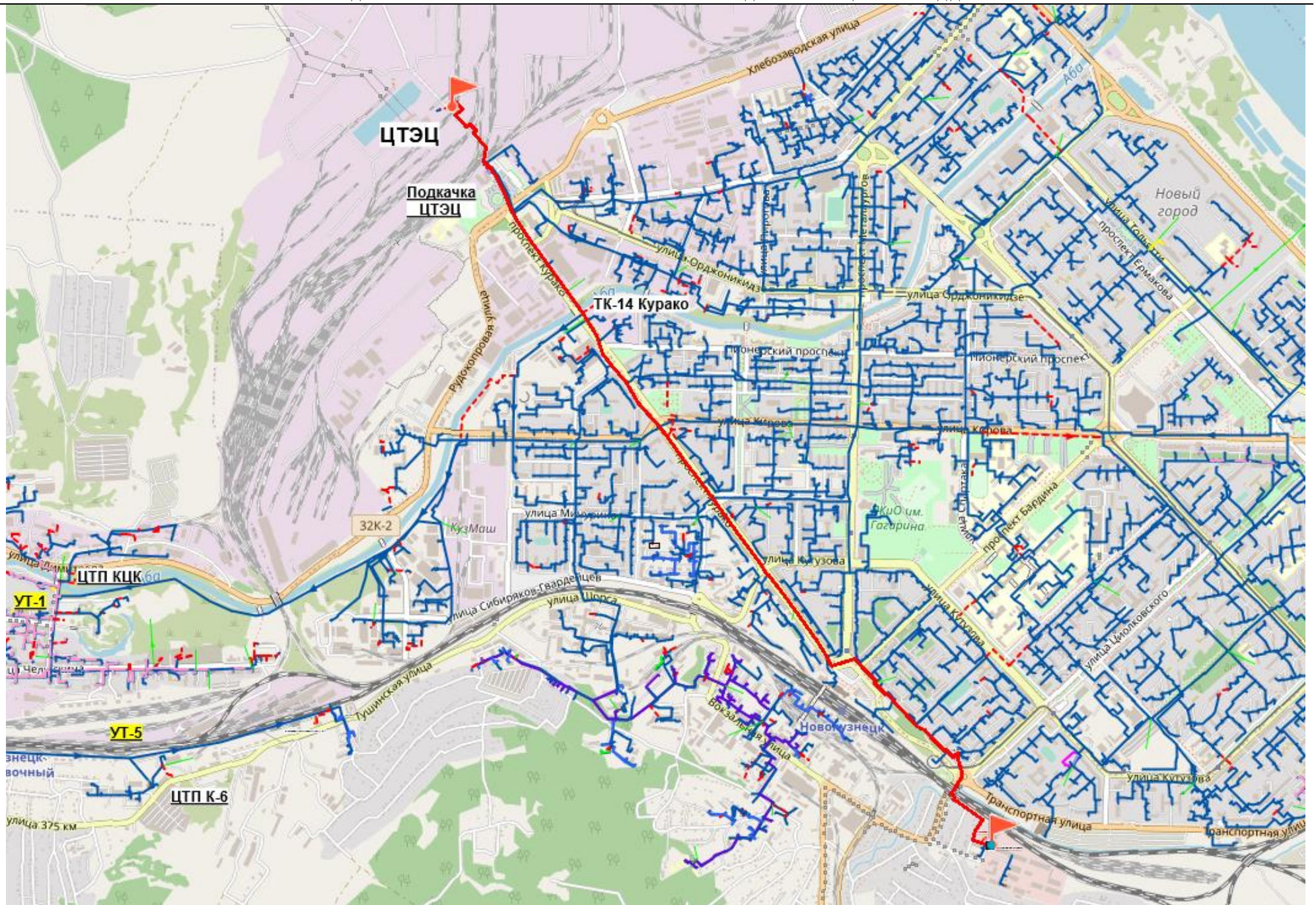




Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-6-ПР	УТ-11 Курако	т. Б (проект)	ТК-14 Куйбышева	НТК-3	ЦТП КЦК	ТК-22	ТК-16	ТК-8	ТК Ш43	ЦТП К-32	ТК-4'	ЖД ИПП
Геодезическая высота, м	211.14	208.81	203	202.04	202.74	204.47	204.47	210.88	209.92	206	207.5	214.72	235	239.32
Полный напор в обр.	240.1	220.5	225.3	231.4	237.4	247	252.5	238.4	241.2	243.3	245	250.2	252	254.2
Располагаемый напор, м	55.989	75.491	67.174	56.123	43.914	24.351	13.23	60.509	54.54	49.908	46.11	33.99	30.274	25.443
Длина участка, м	18.4	14	177	350	730	830	25	84	15	29	359.6	9.4	50	
Диаметр участка, м	1.2	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.15	
Потери напора в под.	0.07	0.104	1.239	2.256	4.982	5.658	0.195	0.452	0.063	0.517	0.559	0.046	0.117	
Потери напора в обр.	0.072	0.144	1.744	2.424	4.8	5.463	0.189	0.394	0.056	0.414	0.42	0.039	0.113	
Скорость воды в под. т/ч	1.799	2.382	2.317	1.861	1.915	1.914	2.05	1.017	0.747	1.546	0.51	0.814	0.354	
Скорость воды в обр. т/ч	-1.64	-2.812	-2.75	-1.93	-1.88	-1.881	-2.017	-1.025	-0.769	-1.5	-0.441	-0.747	-0.348	
Удельные линейные платежи в под. т/ч	3.154	6.165	5.831	6.447	6.824	6.817	7.81	4.487	3.476	14.889	1.553	4.116	1.958	
Удельные линейные платежи в обр. т/ч	3.26	8.582	8.211	6.926	6.575	6.582	7.567	3.914	3.106	11.892	1.169	3.469	1.891	
Расход в под. тр-де, т/ч	7140.61	4202.85	4087.24	1282.92	1320.1	1319.4	1412.64	448.38	185.39	383.68	56.21	89.78	21.95	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6510.6	-4960.99	-4852.26	-1329.89	-1295.66	-1296.36	-1390.39	-451.98	-190.91	-372.15	-46.66	-82.37	-21.57	

Рисунок 6.3 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)





Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-8п	ТК-9 Курако	УТ-12 Курако	ТК-15 Курако									ТК-2	Мелькомбинат
Геодезическая высота, м	211.14	209.43	203.5	201.88	201.79	205.01	206.61	208.29	208.3	211.23	209.6	207.85	206.76	206.35	204
Полный напор в обр.	240.1	240.2	223.3	227.1	229.4	232.2	234.9	237.8	238.3	239.8	240.5	240.9	241.4	244.2	247
Располагаемый напор, м	55.999	55.858	70.66	64.191	60.307	55.836	51.325	46.328	45.508	42.842	41.59	40.625	39.607	33.513	28.017
Длина участка, м	18.4	13	92	75	101	93	139	150	89	90	51	105.5	2	20.6	
Диаметр участка, м	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.706	0.517	0.517	0.414	0.414	0.414	0.414	0.207	0.15	
Потери напора в под. т/д	0.07	0.096	0.68	0.523	0.324	0.392	1.137	0.215	0.277	0.278	0.125	0.114	0.012	0.111	
Потери напора в обр. т/д	0.072		0.948	0.737	0.514	0.657	1.66	0.283	0.373	0.376	0.093	0.086	0.011	0.111	
Скорость воды в под. т/д	1.799	2.382	2.382	2.312	1.567	1.251	1.433	0.599	0.769	0.767	0.683	0.453	0.701	0.799	
Скорость воды в обр. т/д	-1.64		-2.812	-2.746	-1.975	-1.657	-1.773	-0.679	-0.913	-0.912	-0.603	-0.402	-0.663	-0.797	
Удельные линейные потери в под. т/д	3.154	6.165	6.164	5.809	2.673	3.517	6.817	1.192	2.592	2.579	2.048	0.901	5.12	5.405	
Удельные линейные потери в обр. т/д	3.26		8.583	8.187	4.242	5.889	9.954	1.461	3.49	3.481	1.524	0.677	4.378	5.389	
Расход в под. тр-де, т/ч	7140.61	4202.86	4202.51	4079.57	2783.81	1718.4	1056.08	441.38	363.25	362.34	322.86	214.04	82.76	49.54	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6610.6		-4961.33	-4845.16	-3484.39	-2276.22	-1306.18	-500	-431.45	-430.89	-284.99	-189.86	-78.31	-49.46	

Рисунок 6.4 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)



**Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2001	Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36	ТК-14 (Курако)	ТК-36	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	ТС-2Ду500 ТС-2Ду600 ГВС-Ду250/150	6860,18 6,5 6,5	Надземная Канальная	2023	419 475,5	467 295,7	560 754,8
003.02.02.2002	Строительство тепловой сети: УТ-1 - УТ-2, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 2 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-1	УТ-2	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	4 000,0	Канальная	2023-2024	123 211,2	146 233,2	175 479,8
003.02.02.2003	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-3, диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 1 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-3	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	2 000,0	Надземная	2023-2024	28 503,3	33 750,3	40 500,3
003.02.02.2004	Строительство тепловой сети: УТ-3 - Котельная №43 (ЦТП), диаметром 2du 80 мм, протяжённостью 20 м в двухтрубном исчислении	УТ-3	Котельная №43 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	80	40,0	Надземная	2023-2024	519,4	606,1	727,3
003.02.02.2005	Строительство тепловой сети: УТ-3 - УТ-4 диаметром du 200 мм, протяжённостью 500 м в 2-х трубном исчислении	УТ-3	УТ-4	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1 000,0	Надземная	2023-2024	14 350,1	16 984,8	20 381,8
003.02.02.2006	Строительство тепловой сети: УТ-4 - Котельная №32 (ЦТП), диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 900 м в двухтрубном исчислении	УТ-4	Котельная №32 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1 800,0	Надземная	2023-2024	24 329,2	28 798,9	34 558,6
003.02.02.2007	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-5, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 1 800 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-5	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	3 600,0	Надземная	2023-2024	64 410,5	76 302,2	91 562,6
003.02.02.2008	Строительство тепловой сети: УТ-5 - Котельная №6 (ЦТП), диаметром 2du 100 мм, протяжённостью 400 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	Котельная №6 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	800,0	Надземная	2023-2024	8 397,1	9 933,6	11 920,3
003.02.02.2009	Строительство тепловой сети: УТ-5 - ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3), диаметром 2du 250 мм, протяжённостью 1 300 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	250	2 600,0	Надземная	2023-2024	41 847,1	49 567,4	59 480,8
003.02.02.2010	Строительство тепловой сети: Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 - ТК-1	Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	150	350	106,0	Канальная	2023-2024	6 071,4	7 177,5	8 612,9
003.02.02.2011	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	350	180,0	Надземная	2023-2024	4 996,9	5 907,3	7 088,7
003.02.02.2012	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	180,0	Надземная	2023-2024	2 323,7	2 747,1	3 296,5

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	- ТК-1				Новокузнецка»									
010.02.02.2029	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38 - ТК-37 - ТК-36	ТК-28/38	ТК-36	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	350 200	600 250	286 145	Канальная	2023	41 177,4	45 871,6	55 045,9
010.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24 - ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28/38	ТК-24	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	250 200	400 200	467 240	Канальная	2023	45 638,9	50 841,8	61 010,1
010.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20 - ТК-21 - ТК-22 - ТК-23 - ТК-24	ТК-20	ТК-24	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	350 300 250 200	400 400 400 200	169,5 306 154,5 329,5	Канальная	2024	50 921,3	60 583,8	72 700,5
010.02.02.2032	Реконструкция тепловой сети ТК-41 - ТК-40 - ТК-39 - ТК-28/38	ТК-41	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	300 200	400 200	518 264,5	Канальная	2024	43 532,9	51 793,4	62 152,1
010.02.02.2033	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-7 - СК - ТК-8с - ТК-8 - ТК-9	врезка Т2	ТК-9	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	600 500 500 250 200	200 200 150 80 80	122 756 924 61 381	Надземная Канальная	2024	34 765,0	41 361,7	49 634,1
<b>Итого по ЕТО</b>						<b>03</b>			<b>23 179,2</b>			<b>738 435,3</b>	<b>845 303,9</b>	<b>1 014 364,6</b>
						<b>10</b>			<b>5 124,0</b>			<b>216 035,6</b>	<b>250 452,3</b>	<b>300 542,7</b>
						<b>Всего</b>			<b>28 303,2</b>			<b>954 470,9</b>	<b>1 095 756,2</b>	<b>1 314 907,4</b>

Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8001	Строительство ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023	265 928,3	296 244,1	355 492,9
003.02.08.8002	Строительство здания ЦТП в районе котельной ДТВу-3 с установкой теплообменников для системы ГВС, насосами на перемычке между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 7,482 Гкал/ч, Qв = 1,356 Гкал/ч, Qгвс = 3,037 Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	68 812,0	81 442,5	97 731,0
003.02.08.8003	Строительство ЦТП на базе котельной №6 с насосами на перемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 1,0 Гкал/ч, Qгвс = 0,4 Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	12 685,0	14 682,2	17 618,6
003.02.08.8004	Строительство ЦТП на базе котельной №43 (с насосами на перемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 0,301 Гкал/ч, Qв = 0,214101 Гкал/ч, Qгвс = 0,1881 Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	8 841,8	10 111,0	12 133,2
003.02.08.8005	Строительство ЦТП на базе котельной №32 (с насосами на перемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 2,7 Гкал/ч, Qв = 0,16 Гкал/ч, Qгвс = 0,949 Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023-2024	24 135,8	28 301,9	33 962,3
<b>Итого по ЕТО №03</b>						<b>380 402,9</b>	<b>430 781,8</b>	<b>516 938,1</b>

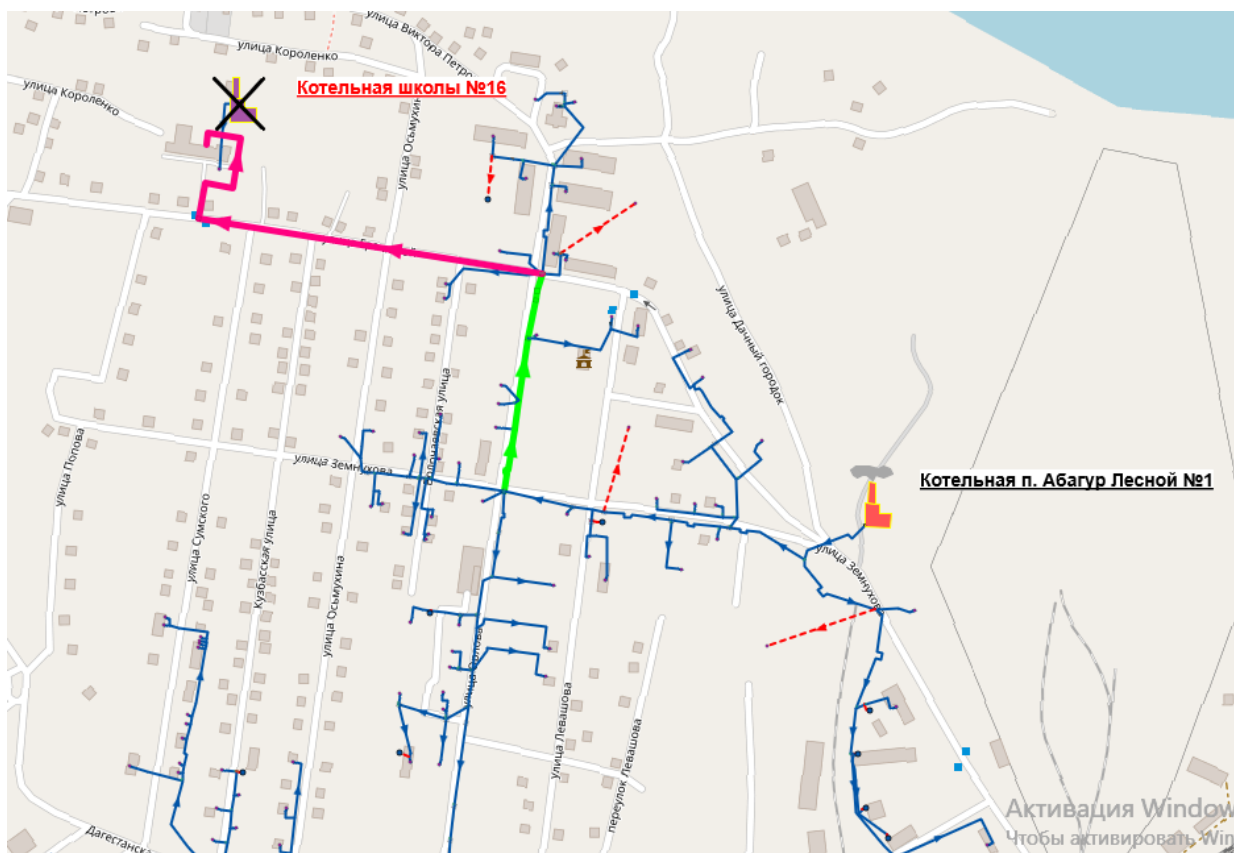
#### 6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2024 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке и в таблице ниже. На рисунке ниже строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке ниже также представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 21 164,3 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.



**Рисунок 6.5 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной**

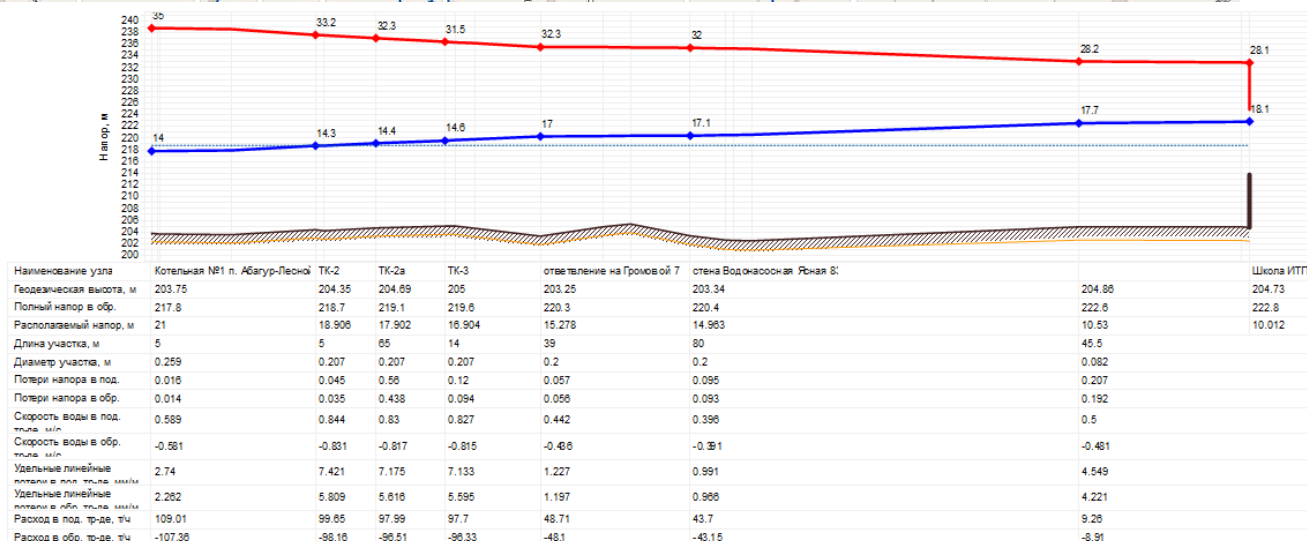
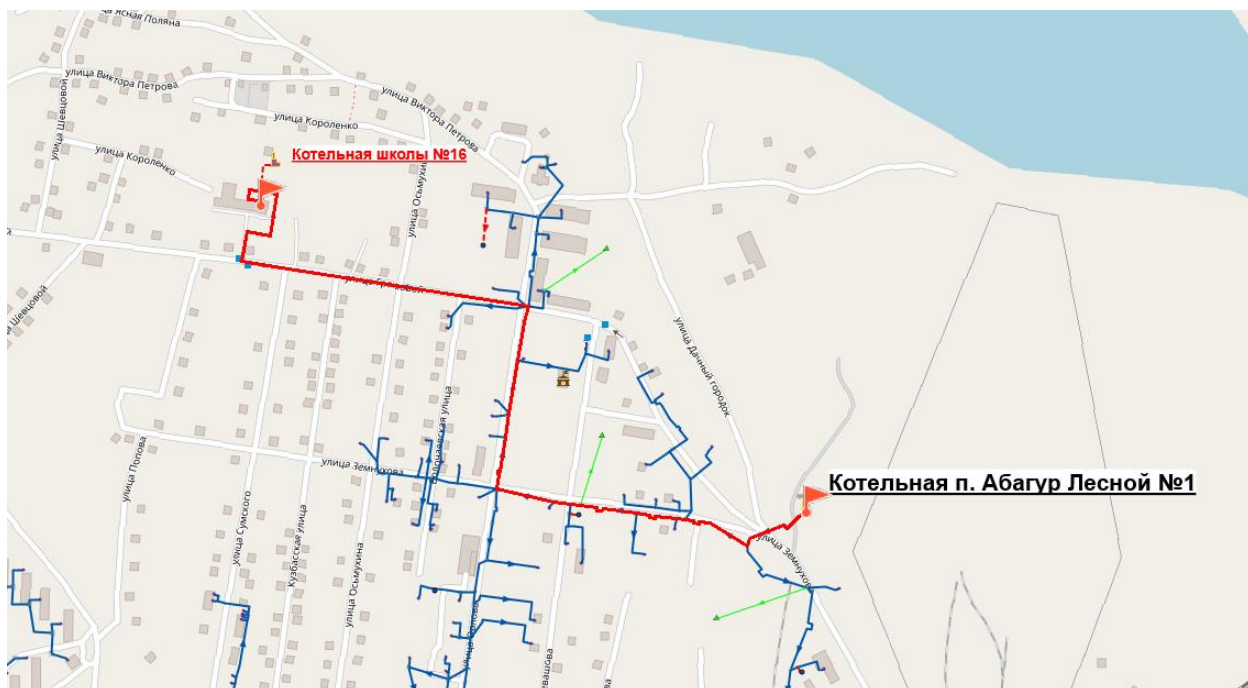


Рисунок 6.6 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной



**Таблица 6.5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2014	Строительство тепловой сети: ТК-5 - Громовой, 61	ТК-5	Громовой, 61	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	-	80	103,0	Надземная	2024	686,0	816,2	979,4
004.02.02.2015	Строительство тепловой сети: ТК-5 - Громовой, 61	ТК-5	Громовой, 61	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	-	80	1 016,0	Канальная	2024	15 080,9	17 942,6	21 531,1
004.02.02.2016	Реконструкция тепловой сети: ТК-4 Земнухова - ТК-4/1	ТК-4 Земнухова	ТК-4/1	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	22 184	Канальная Надземная	2024	3 124,8	3 717,7	4 461,2
004.02.02.2017	Реконструкция тепловой сети: ТК-4/1 - УТ-1 Громовой	ТК-4/1	УТ-1 Громовой	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «СибЭнерго»	04	150	200	160,0	Надземная	2024	2 272,6	2 703,8	3 244,5
<b>Итого по ЕТО №04</b>									<b>1 485,0</b>			<b>21 164,3</b>	<b>25 180,2</b>	<b>30 216,3</b>

#### **6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной**

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2031 г. расширение зоны действия котельной №2 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке и в таблице ниже. На рисунке ниже строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке ниже также представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 66 657,9 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.



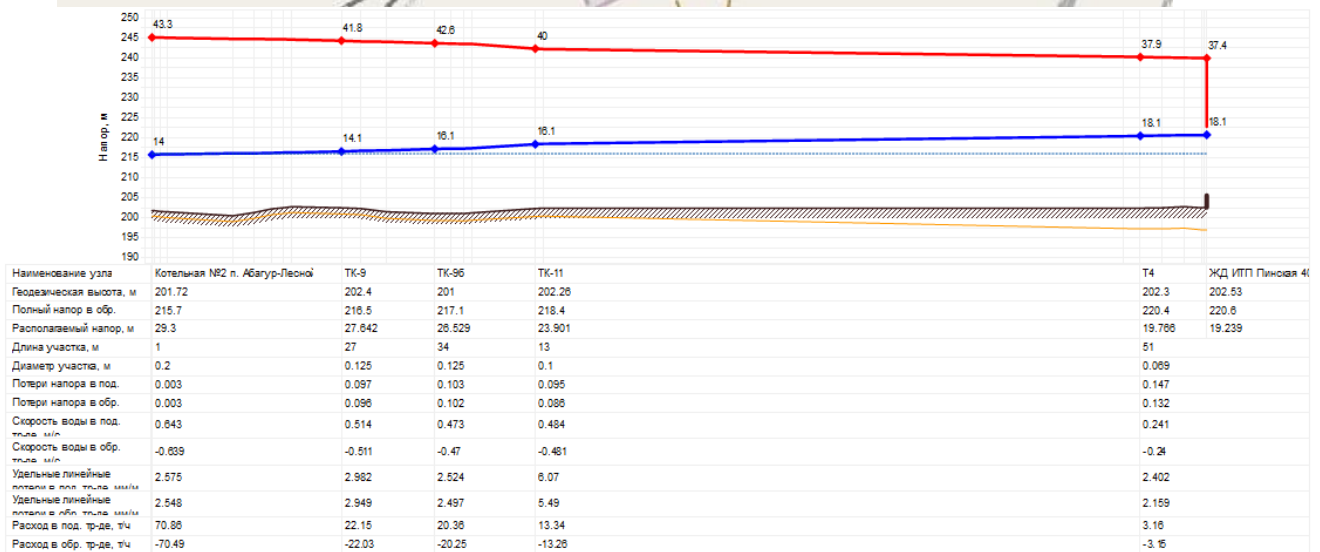


Рисунок 6.8 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

**Таблица 6.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.		
004.02.02.2018	Реконструкция тепловой сети: Котельная - ТК-4а	Котельная	ТК-4а	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	20,0	Канальная	2028-2029	911,5	1 346,0	1 615,2		
004.02.02.2019	Реконструкция тепловой сети: ТК-4а - ТК-4	ТК-4а	ТК-4	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	190,0	Канальная	2028-2029	8 659,5	12 787,3	15 344,7		
004.02.02.2020	Реконструкция тепловой сети: ТК-4 - ТК-7	ТК-4	ТК-7	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	218,0	Надземная	2028-2029	4 577,7	6 759,9	8 111,9		
004.02.02.2021	Реконструкция тепловой сети: ТК-7 - ТК-8	ТК-7	ТК-8	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	125	150	75,0	Надземная	2028-2029	1 367,5	2 019,4	2 423,3		
004.02.02.2022	Реконструкция тепловой сети: ТК-8 - ТК-9	ТК-8	ТК-9	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	148,0	Надземная	2028-2029	2 253,8	3 328,2	3 993,9		
004.02.02.2023	Реконструкция тепловой сети: ТК-9 - Врезка 4	ТК-9	Врезка 4	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	54,0	Надземная	2028-2029	822,4	1 214,4	1 457,2		
004.02.02.2024	Реконструкция тепловой сети: Врезка 4 - ТК-9б	Врезка 4	ТК-9б	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	278,0	Канальная	2028-2029	11 789,0	17 408,6	20 890,4		
004.02.02.2025	Реконструкция тепловой сети: ТК-9б - ТК-10	ТК-9б	ТК-10	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	68,0	Канальная	2028-2029	2 883,6	4 258,2	5 109,9		
004.02.02.2026	Реконструкция тепловой сети: ТК-10 - Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ТК-10	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	56,0	Надземная	2028-2029	852,8	1 259,3	1 511,2		
004.02.02.2027	Реконструкция тепловой сети: Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская - ТК-10/2	Врезка на ж.д. №5 ул. Камчатская	ТК-10/2	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100	125	18,0	Надземная	2028-2029	274,1	404,8	485,7		
004.02.02.2028	Строительство тепловой сети: ТК-12 - т.А (врезка в сущ трассу котельной Абагур Лесной-3)	ТК-12	т.А (врезка в сущ трассу котельной Абагур Лесной-3)	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	2 600,0	Надземная	2028-2031	32 265,9	50 283,8	60 340,6		
<b>Итого по ЕТО №04</b>											<b>3 682,0</b>			<b>66 657,9</b>	<b>101 070,0</b>	<b>121 284,0</b>

#### **6.4.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную**

Схемой теплоснабжения предусматривается переключение на Зыряновскую районную котельную (ЗРК) потребителей Байдаевской центральной котельной (БЦК) (срок реализации – 2024 г.) и котельной №72 (срок реализации – 2028 г.).

Для реализации переключения БЦК на ЗРК необходимы:

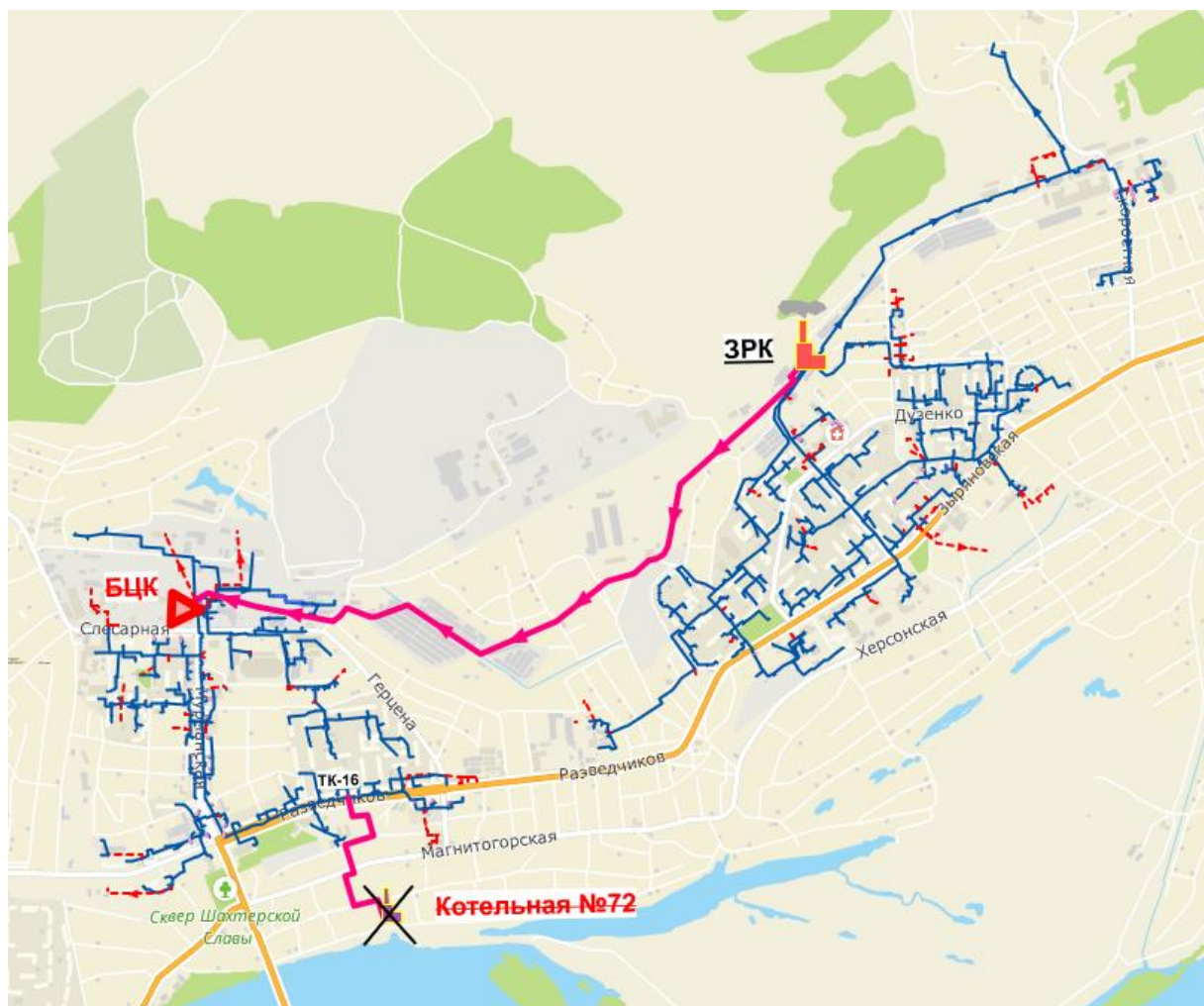
- строительство магистральной тепловой сети 2Ду600 протяженностью 5400 м в 1-тр. исч. от здания ЗРК до здания БЦК;
- перевод БЦК в ЦТП, работающего в режиме насосной станции.

Для реализации переключения котельной №72 на ЗРК необходимо строительство тепловой сети 2Ду70 протяженностью 1600 м в 1-тр. исч. от тепловых сетей бывшей БЦК до потребителя по адресу ул. Фесковская, 99;

Описанные мероприятия представлены на рисунке 6.9 и в таблице 6.7. На рисунке 6.9 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 6.10 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной после реализации переключений.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных». Мероприятия по переводу БЦК в режим ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Суммарные капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 601 911,9 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.



**Рисунок 6.9 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК**



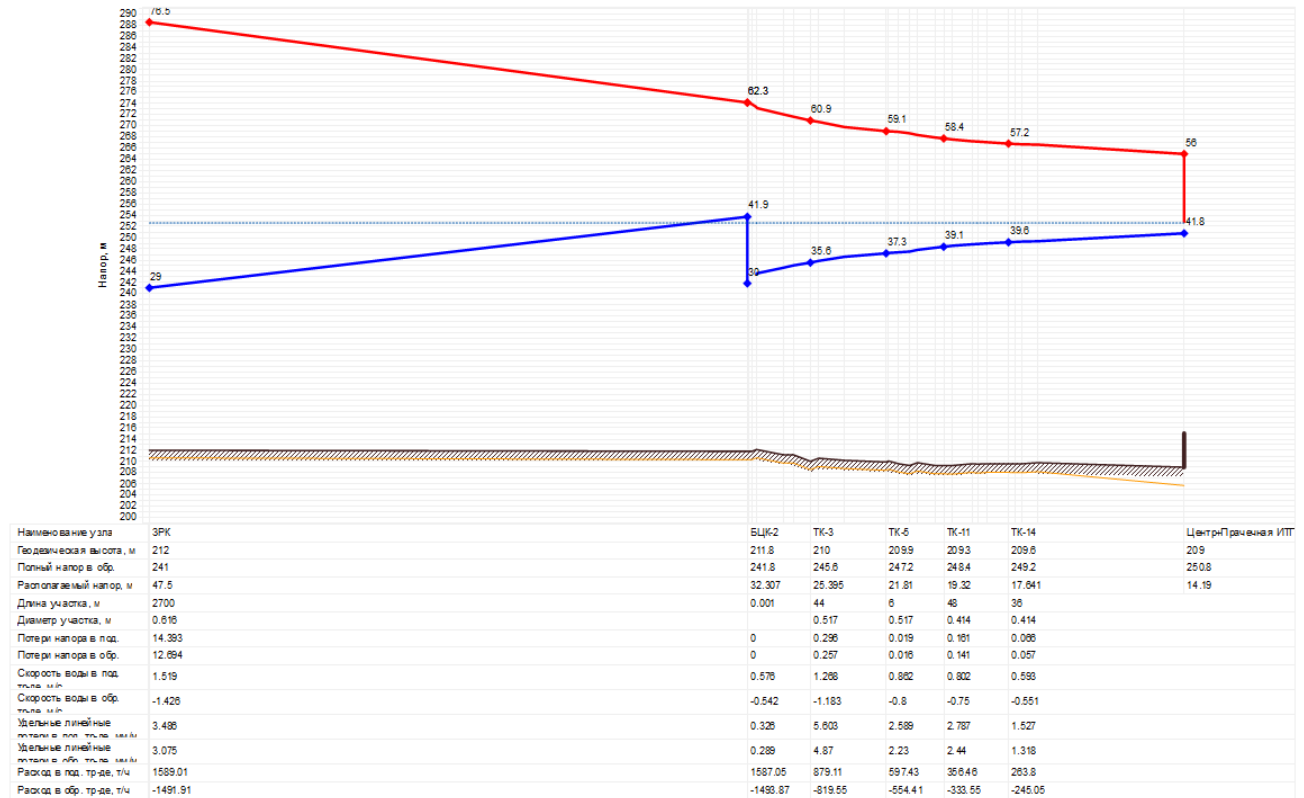
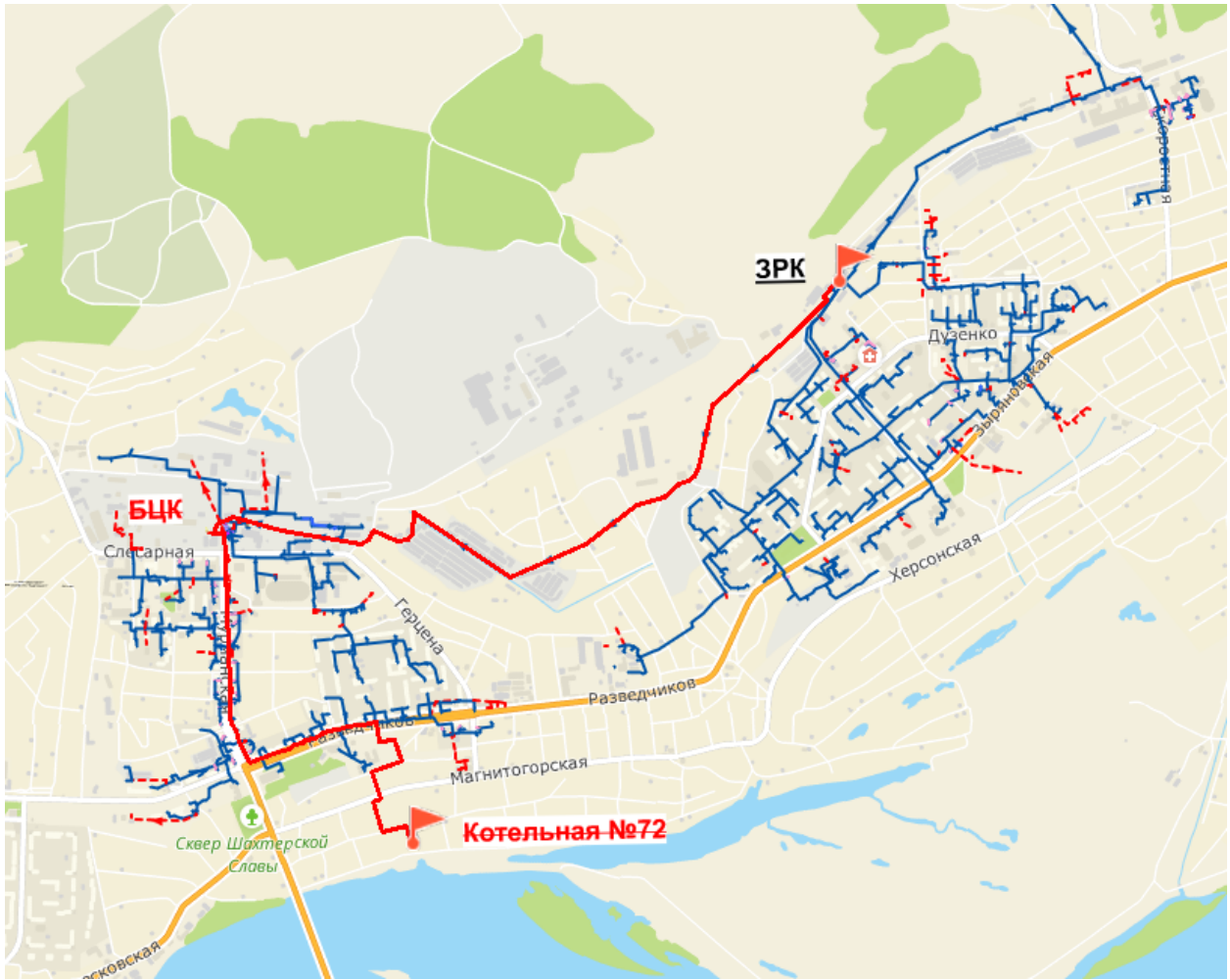


Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)



**Таблица 6.7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2013	Строительство тепловых сетей: ТК-16 Разведчиков - Фесковская, 99 (до ИТП)	ТК-16 Разведчиков	Фесковская, 99 (до ИТП)	ЗРК	ООО «Энерготранзит»	10	0	70	1 600,0	Канальная	2025-2028	44 146,5	61 025,8	73 230,9
004.02.02.2038	Строительство тепловых сетей: Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб в изоляции минераловатными плитами и стеклопластиком: прокладка в непроходных сборных железобетонных каналах в мокрых грунтах, в траншеях откосами, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом диаметром Ду600 мм протяженностью 0,27 км;	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	0	600	540,0	Канальная	2023	54 053,7	60 215,9	72 259,0
004.02.02.2039	Строительство тепловых сетей: Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб с изоляцией минераловатными плитами и сталью тонколистовой: надземная прокладка на низких опорах диаметром Ду600 мм, протяженностью 2,43 км;	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	0	600	4 860,0	Надземная	2023	323 826,2	360 742,3	432 890,8
004.02.02.2040	Новое строительство тепловых камер 5 шт.	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	2023	15 044,7	16 759,8	20 111,8
004.02.08.8012	Переоборудование БЦК под ЦТП мощностью 44,46 Гкал/час	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	2023	164 840,8	183 632,7	220 359,2
<b>Итого по ЕТО №10</b>									<b>7 000,0</b>			<b>601 911,9</b>	<b>682 376,5</b>	<b>818 851,8</b>

#### **6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения**

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ посредством переключения на нее Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3), котельной школы №43 и котельной №32 необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты в период 2022-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 100 036,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г.

**Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2035	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (1 этап: ТК-8 - УТ-11 Курако), СМР	ТК-8 Курако	УТ-11 Курако	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	516,0	Канальная Надземная	2022	50 686,8	50 686,8	60 824,2
003.02.02.2036	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап: УТ-11 - ТК-13 Курако), СМР	УТ-11 Курако	ТК-13 Курако	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	461,0	Надземная	2023	36 340,6	40 483,4	48 580,1
003.02.02.2037	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап: ТК-13 - ТК-14 Курако), СМР	ТК-13 Курако	ТК-14 Курако	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	211,0	Канальная	2024	13 008,6	15 477,0	18 572,4
<b>Итого по ЕТО №03</b>									<b>1 188,0</b>			<b>100 036,0</b>	<b>106 647,2</b>	<b>127 976,7</b>

#### **6.4.6. Реконструкция ЦТП**

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

**Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8006	Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2023	67 111,1	74 761,8	89 714,2
002.02.08.8008	Замена насосного оборудования ЦТП-61 на насосы АЦМЛ-С-4125-315/300/4-ЧЧ - 2шт, АЦМК-С-4080-400/185/4-ЧЧ - 2 шт.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2023	4 878,0	5 434,1	6 521,0
002.02.08.8009	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2023	430,9	480,0	576,0
004.02.08.8010	Замена резервуара ЦТП АРК (Шорский, 45). V=1000 м3.	АРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	33 654,7	37 491,4	44 989,6
003.02.08.8011	Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5)	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2022	723,0	805,4	966,5
<b>Итого по ЕТО</b>				<b>02</b>		<b>5 308,9</b>	<b>5 914,1</b>	<b>7 097,0</b>
				<b>03</b>		<b>67 834,1</b>	<b>75 567,2</b>	<b>90 680,6</b>
				<b>10</b>		<b>33 654,7</b>	<b>37 491,4</b>	<b>44 989,6</b>
				<b>Всего</b>		<b>106 797,8</b>	<b>118 972,7</b>	<b>142 767,2</b>

### **6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

По итогам проведения расчета надежности систем централизованного теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка, описанного в Главе 11, ликвидация выявленных зон с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланирована за счет осуществления следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.2.2 и 6.6 текущей главы соответственно.

### **6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Новокузнецке около 70,3% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Перечень таких тепловых сетей составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков не охватывает 100% объема

тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозяйные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозяйных, характеризующиеся либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозяйных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с истощенным эксплуатационным ресурсом весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет истощили свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных переключений по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Новокузнецка имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети

повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей и в целом систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как от инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

По зонам деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (в части сетей, на которых организация осуществляет регулируемую деятельность по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО №02, 03, 04, 10 и др.) и ООО «Кузбассэнерго» (тепловые сети в зоне ЕТО №01) в настоящий момент расходы на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом учитываются в тарифе в составе операционных расходов (по статье «Ремонт основных средств»). На 2022 г. объем расходов по этой статье, учтенный регулирующим органом при тарифном регулировании, по ООО «ЭнергоТранзит» составил 159 млн. руб. (без НДС), по ООО «Кузбассэнерго» (в целом в зоне ЕТО №01) – 133 млн. руб. От 75% до 100% от расходов по этой статье составляют расходы на замену тепловых сетей.

Однако, учитывая значительный объем тепловых сетей, эксплуатируемых данными организациями, этих средств недостаточно для замены необходимого объема тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом, что негативно сказывается на показателях повреждаемости и надежности системы теплоснабжения.

При этом источник дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по указанным организациям в настоящий момент ограничен условиями действующих концессионных соглашений (нормативная прибыль в концессионном соглашении ООО «ЭнергоТранзит» определена на период 2023-2033 г. на уровне 0-2,7%, в концессионном соглашении ООО «Кузбассэнерго» на период 2025-2032 г. снижается до 0,5-4,7%). В связи с этим схемой теплоснабжения рекомендуется рассмотреть вопрос о корректировке условий концессионных соглашений в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли. Учитывая данные рекомендации, в перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса главы 8 (таблица 9.2) включены мероприятия на тепловых сетях ООО «ЭнергоТранзит» в зонах



деятельности ЕТО №02, 03 (шифр 002.02.03.3019, 003.02.03.3020). Однако, в расчете тарифных последствий данные мероприятия не участвуют и в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16 не включаются.

По всем рассмотренным ЕТО (кроме ЕТО №03) планирование объема вложений на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по согласованию с Администрацией выполнено при условии роста тарифов в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта. В ЕТО №03 при текущей ситуации с ограничением объема прибыли ООО «ЭнергоТранзит» условиями действующего концессионного соглашения темп роста тарифов не превышает 3,0%.

Кроме того, после выделения в 2022 г. из ЕТО №04 четырех крупных котельных (котельные Абашевская районная, Зыряновская районная, Байдаевская центральная, Куйбышевская центральная) в эксплуатации ТСО остались менее эффективные малые котельные. В связи с этим при утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. регулирующим органом в калькуляции был учтен большой объем отрицательной корректировки необходимой выручки и запланирована ее ликвидация к окончанию очередного долгосрочного периода регулирования (в 2026 г.). В протоколе тарифов на 2022 г. содержится план по объемам данной корректировки в 2023-2026 гг.

В связи с данными корректировками необходимой выручки в этот период ожидается значительный рост тарифа для потребителей до достижения им экономически обоснованной величины. В целях снижения тарифной нагрузки на потребителей в этот период учтен небольшой объем инвестиций по плановой реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Далее в период 2027-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта.

По ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит») в 2023-2024 гг. запланирован большой объем инвестиций, сопоставимый с годовой выручкой организации, на финансирование которых в схеме планируется привлечение кредитных средств. Выплаты процентов по данным кредитам и обеспечение их возврата за срок не более 5 лет потребует роста тарифа организации на 15% в период 2023-2027 гг. В 2028-2029 гг. ожидается снижение тарифа и далее в период 2030-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса таких тепловых сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения, без НДС в ценах 2022 г. составляют 8 075 223,3 тыс. руб. (таблица 6.12). Перечень предусмотренных мероприятий приведен в таблице 6.11. Кроме того, в таблице 6.13 отражены планы по реализации мероприятий в рамках текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей. Среднегодовые темпы реконструкции тепловых сетей составят 1,7% от общей материальной характеристики.

Стоит отметить, что при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с, а также вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом снизить темпы роста среднего срока их эксплуатации, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода (11 лет – с 2022 по 2032 гг.) увеличивается всего на 1,8 года с 36,3 в начале 2022 г. до 38,1 лет в конце 2032 г., то есть менее чем на 0,2 лет в год.

Что касается нормативных тепловых потерь, то они в результате нового строительства (увеличение, в основном за счет значительного строительства тепловых сетей для переключения котельных на ЦТЭЦ) и переключений (уменьшение) незначительно снижаются с 10,9% в 2021 г. до 9,9% в 2032 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 461 в 2021 г. до 271 в 2032 г.

При текущем методом регулирования, когда ежегодный рост тарифа происходит в соответствии с прогнозами (индексами-дефляторами) МЭР РФ, в 2032 г.:

- средний срок эксплуатации тепловых сетей составит 43,1 лет;
- нормативные тепловые потери составят 11,2%;
- количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится до 383 ед. в год.

Таким образом, принятые в данном разделе объемы реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса по всем показателям имеют больший приоритет перед текущим методом регулирования.

Следует сказать, что как продление эксплуатационного ресурса, так и уменьшение потерь в значительной степени зависят от аналитической и организационной работы, выполняемой по результатам мониторинга фактического состояния тепловых сетей, выявления зон и отдельных участков тепловых сетей с наибольшими потерями. На двух рисунках, приведенных ниже, показано, что может дать оценка фактических тепловых потерь и организованный в соответствии с ней дифференцированный подход к реконструкции тепловых сетей.

Фактические потери в тепловых сетях делятся на:

- Нормативные – определяемые теплотехническими характеристиками изоляции и режимом работы;
- Сверхнормативные – определяемые отклонением теплотехнических характеристик от нормативного значения в результате влияния различных условий эксплуатации (повреждение изоляции, подтопление, разрушение тепловых камер и каналов, некачественные ремонты и пр.).

Сверхнормативные потери имеют неравномерное распределение по участкам тепловых сетей в зоне централизованного источника. Из общего количества тепловых сетей могут быть выделены участки, имеющие наибольшие и наименьшие сверхнормативные потери. На основании таких данных может быть построено распределение, например, представленное на рисунке.

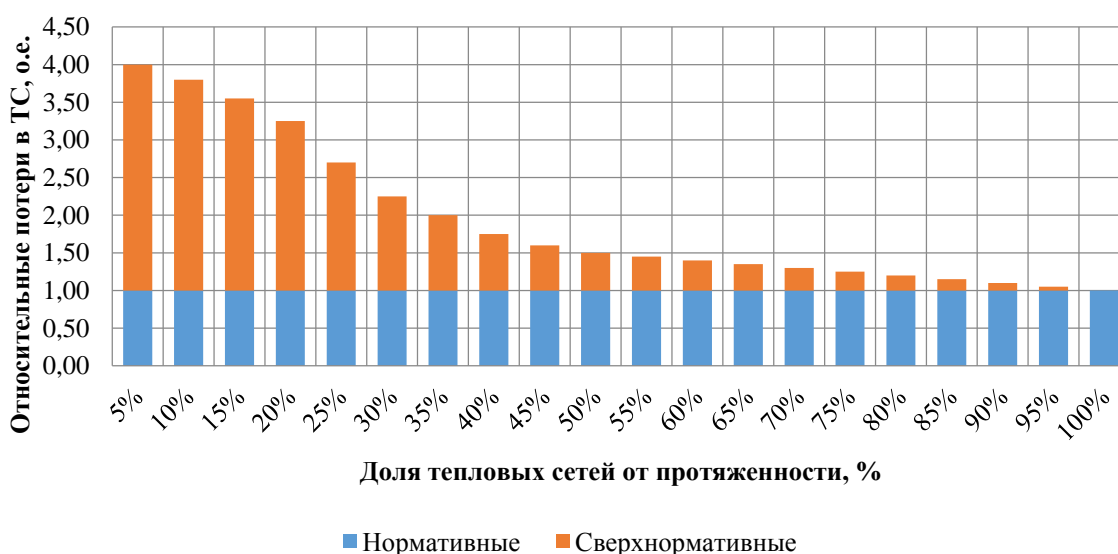
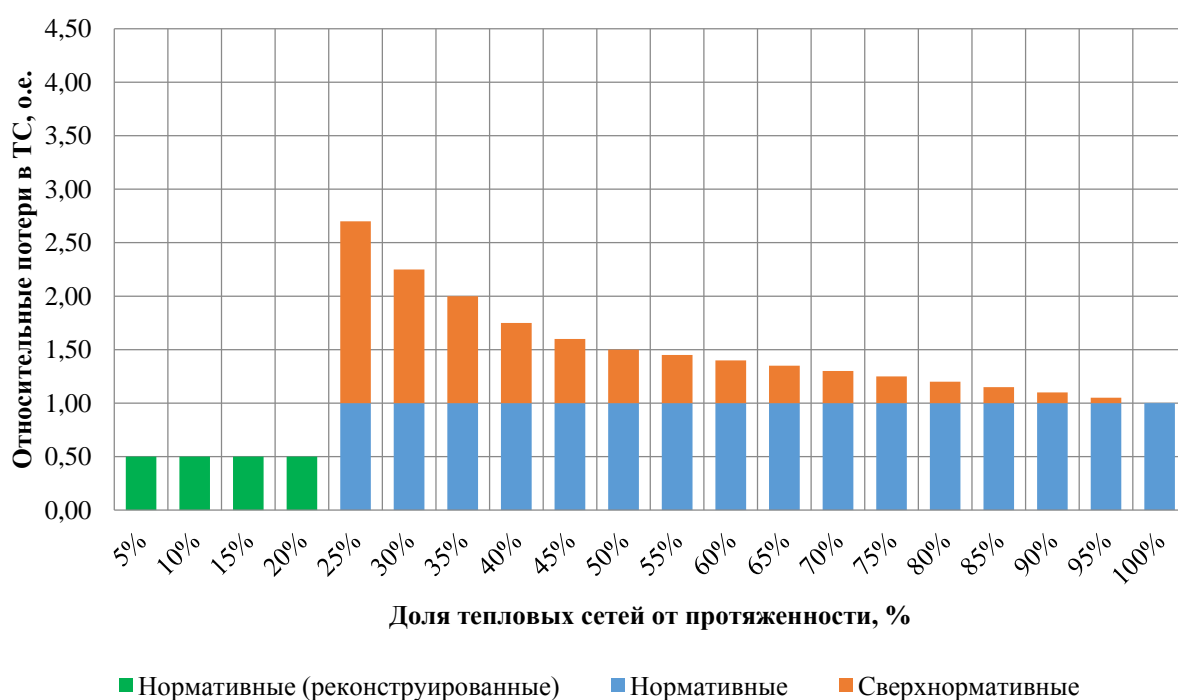


Рисунок 6.11 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

Выявление и локализация участков, имеющих наибольшие сверхнормативные потери, позволяет выполнять ограниченную реконструкцию тепловых сетей, экономическая эффективность которой в разы превышает эффективность сплошных переключков (по соотношению затраты/эффекты).

Так для зоны действия условного источника теплоснабжения, фактические потери в тепловых сетях которого составляют 1,93 от нормативных значений, могут быть выделены 20% тепловых сетей, на которые приходится 57% от общих сверхнормативных потерь.

Для приведенного примера замена 20% тепловых сетей позволяет снизить потери в сети до 1,2 от нормативных значений или в целом по системе на 67%.



**Рисунок 6.12 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом**

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

**Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом**

Наименование	До реконструкции	После реконструкции	Эффект
Нормативные потери	1,0	0,9	-0,1
Сверхнормативные потери	0,93	0,4	-0,57
Суммарные (фактические потери)	1,93	1,3	-0,67
Доля переключков			20%

Всего 20% переложенных сетей, при включении в эти 20% участков с наибольшими потерями, сократят потери в системе на 67%.

**Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3001	Реконструкция теплотрассы 2DN 400 от ТК-56 до ТК57 по ул. Обнорского протяженностью 50 м	ТК-56	ТК-57	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	400	400	100,0	Канальная	2022-2023	7 500,0	8 240,9	9 889,0
002.02.03.3002	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК-V-52 до ТК-V-53 по пр. Мира протяженностью 96 м	ТК-V-52	ТК-V-53	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	800	800	182,0	Канальная	2022-2023	14 500,0	15 835,3	19 002,3
002.02.03.3003	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-50 до ТК-51 по ул. Обнорского протяженностью 101 м	ТК-50	ТК-51	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	400	400	202,0	Канальная	2022-2023	10 500,0	11 507,6	13 809,1
002.02.03.3004	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-51 до ТК-52 по ул. Обнорского протяженностью 90 м	ТК-51	ТК-52	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	400	400	180,0	Канальная	2022-2023	9 100,0	9 963,6	11 956,3
001.02.03.3005	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК- 18 до ТК-19 по ул. Зорге протяженностью 110 м	ТК-18	ТК-19	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	800	220,0	Канальная	2022-2023	19 400,0	21 274,0	25 528,8
001.02.03.3016	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №01 ООО «Кузнецкая ТЭЦ»)	-	-	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	100-800	100-800	54 055,4	Надземная Канальная	2025-2032	2 336 262,6	3 549 295,9	4 259 155,1
002.02.03.3017	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	100-800	100-800	34 389,6	Надземная Канальная	2024-2032	1 950 918,2	2 921 359,0	3 505 630,8
002.02.03.3018	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	125	125	161,6	Надземная Канальная	2023-2032	7 276,0	10 000,0	12 000,0
002.02.03.3019*	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	50-300	50-300	58 968,6	Надземная Канальная	2024-2032	1 333 023,5	1 902 798,0	2 283 357,6
003.02.03.3020*	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	03	50-300	50-300	34 677,0	Надземная Канальная	2024-2032	1 152 063,6	1 644 490,2	1 973 388,3
003.02.03.3021	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «НТК» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	50-300	50-300	23 579,5	Надземная Канальная	2023-2032	592 388,2	856 129,8	1 027 355,7
004.02.03.3022	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»)	-	-	Котельные в зоне ЕТО №04	ООО «Сибэнерго»	04	50-300	50-300	15 535,8	Надземная Канальная	2023-2032	271 064,0	423 146,3	507 775,5
010.02.03.3023	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	Котельные в зоне ЕТО №10	ООО «Энерготранзит»	10	50-300	50-300	16 421,9	Надземная Канальная	2024-2032	371 227,3	586 356,7	703 628,1
<b>Итого по ЕТО</b>						<b>01</b>			<b>54 275,4</b>			<b>2 355 662,6</b>	<b>3 570 569,9</b>	<b>4 284 683,9</b>
						<b>02</b>			<b>94 183,8</b>			<b>3 332 817,7</b>	<b>4 879 704,3</b>	<b>5 855 645,2</b>

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
						03			58 256,5			1 744 451,7	2 500 620,0	3 000 744,0
						04			15 535,8			271 064,0	423 146,3	507 775,5
						10			16 421,9			371 227,3	586 356,7	703 628,1
						<b>Всего</b>			<b>238 673,4</b>			<b>8 075 223,3</b>	<b>11 960 397,2</b>	<b>14 352 476,6</b>

\*В связи с ограничениями концессионного соглашения мероприятия приводятся как рекомендованные и не участвуют в расчетах тарифных последствий

Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

ЕТО	ТСО	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.												Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого		
01	АО «Кузбассэнерго»	2 961,4	16 438,6	0,0	59 672,7	146 357,8	190 194,5	306 036,9	344 214,9	387 571,6	429 160,4	473 054,0	2 355 662,6	3 570 569,9	4 284 683,9
02	АО «Кузбассэнерго»	6 974,5	34 625,5	110 987,3	14 964,7	100 106,5	129 085,7	293 460,1	320 451,8	350 670,1	386 410,7	244 781,3	1 992 518,2	2 966 906,3	3 560 287,6
02	ООО «ЭнергоТранзит»*	0,0	897,7	148 954,2	148 911,9	148 875,4	148 844,5	148 815,5	148 788,3	148 762,2	148 737,0	148 712,9	1 340 299,6	1 912 798,0	2 295 357,6
03	ООО «ЭнергоТранзит»*	0,0	0,0	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	128 007,1	1 152 063,6	1 644 490,2	1 973 388,3
03	ООО «НТК»	0,0	16 084,2	105 242,0	7 982,1	38 082,4	43 844,2	49 122,8	80 948,3	84 296,9	82 901,3	83 884,0	592 388,2	856 129,8	1 027 355,7
04	ООО «СибЭнерго»	0,0	1 795,3	1 681,0	1 596,4	1 523,3	11 634,4	38 629,5	20 937,2	45 887,7	55 653,9	91 725,2	271 064,0	423 146,3	507 775,5
10	ООО «ЭнергоТранзит»	0,0	0,0	4 202,6	3 991,0	3 808,2	3 653,7	3 508,8	53 965,6	78 953,0	95 092,1	124 052,4	371 227,3	586 356,7	703 628,1
Итого по ЕТО	01	2 961,4	16 438,6	0,0	59 672,7	146 357,8	190 194,5	306 036,9	344 214,9	387 571,6	429 160,4	473 054,0	2 355 662,6	3 570 569,9	4 284 683,9
	02	6 974,5	35 523,2	259 941,5	163 876,6	248 981,8	277 930,1	442 275,6	469 240,1	499 432,3	535 147,8	393 494,2	3 332 817,7	4 879 704,3	5 855 645,2
	03	0,0	16 084,2	233 249,1	135 989,1	166 089,4	171 851,3	177 129,9	208 955,4	212 303,9	210 908,3	211 891,0	1 744 451,7	2 500 620,0	3 000 744,0
	04	0,0	1 795,3	1 681,0	1 596,4	1 523,3	11 634,4	38 629,5	20 937,2	45 887,7	55 653,9	91 725,2	271 064,0	423 146,3	507 775,5
	10	0,0	0,0	4 202,6	3 991,0	3 808,2	3 653,7	3 508,8	53 965,6	78 953,0	95 092,1	124 052,4	371 227,3	586 356,7	703 628,1
	<b>Всего</b>	<b>9 935,9</b>	<b>69 841,3</b>	<b>499 074,2</b>	<b>365 125,8</b>	<b>566 760,6</b>	<b>655 264,0</b>	<b>967 580,7</b>	<b>1 097 313,2</b>	<b>1 224 148,5</b>	<b>1 325 962,4</b>	<b>1 294 216,7</b>	<b>8 075 223,3</b>	<b>11 960 397,2</b>	<b>14 352 476,6</b>

\*Включая мероприятия сверх ограничений концессионного соглашения из таблицы 9.2

Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-гр. исч., м	Год реализации
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК14 до ТК15 по ул. Р. Зорге	800	253	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК47 до ТК48а Обнорского	500	227	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 от ТК48а до ТК49 Обнорского	400	202	2022

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN 400 от ТК49 до ТК50 Обнорского	400	179	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN150 от ТК5 до ТК7 квартал 31 по ул.Бугарева	150	264	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN100-80 от ТК2а до ТК1а квартал №31 по ул.Ленина	100	227	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN400 и 2DN300 от ТК-2 Кирова до К-5 кв. 69-70	350	588	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт ответвлений квартальных сетей 2DN150, 2DN100 от К-2 до К-14 кв. 69-70	125	380	2022
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-1 до К-9 кв.69-70	200	328	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ул. Тореза, 18 - ТК-10/15в	200	24	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ул. Тореза, 18 - ТК-10/15в	150	82,5	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ТК-20/11- ТК- 20/12 - ТК-20/13 - ТК- 20/14 - ТК-20/15 (пр. Авиаторов, 31, 35, 37)	150	413	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ТК-20/11- ТК- 20/12 - ТК-20/13 - ТК- 20/14 - ТК-20/15 (пр. Авиаторов, 31, 35, 37)	125	66	2022
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка теплотрассы ТК-20/11- ТК- 20/12 - ТК-20/13 - ТК- 20/14 - ТК-20/15 (пр. Авиаторов, 31, 35, 37)	100	28	2022
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-4/8,( от задвижек) - Косыгина, 61 до ИТП-3, 4)	300	224,5	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-4/8,( от задвижек) - Косыгина, 61 до ИТП-3, 4)	100	92	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-4/8,( от задвижек) - Косыгина, 61 до ИТП-3, 4)	80	23	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-V-47 ( от стены) ТК-4/18 Новоселов, 40	350	112	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-V-46 ( от стены- ТК-4/12, ТК-4/13, ТК-4/14, ТК-4/15, Косыгина, 69	150	253	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-V-46 ( от стены- ТК-4/12, ТК-4/13, ТК-4/14, ТК-4/15, Косыгина, 69	200	959	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Тореза, 65 ( от задвижек) Тореза, 67 до ИТП	80	259	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Тореза, 65 ( от задвижек) Тореза, 67 до ИТП	70	16,5	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ул. 40лет ВЛКСМ, 74 (от задвижек)-ул. 40лет ВЛКСМ, 72(доИТП)	80	116	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-13а/17б - ТК-13а/17в пр. Сов. Армии, 52	200	246	2023
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	250	478	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	200	17	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	100	10	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 ( транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	80	12	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Клименко, 16, от ТК-18/4 до ТК18/13а подземная прокладка	100	690	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-13/17 до ТК-13/16, 13/14	500	327	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-18/74 - ТК-18/74а- ТК18/75 тоннель под дорогой (Тореза,64)	300	128	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	200	5,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	150	187,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	80	7,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-1/1, 1/2, 1/3, 1/4,1/5 ул. Архитекторов	350	614	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-37 до ТК-2/1 ул. Записовцев	350	62	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-40 до ТК-3/26 ул. Записовцев	400	53	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК- IV-16 до ТК-13/1, 13/11а, 13/7, 13/13, 13/14	500	820	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-20/6, до ТК-20/7 ул.11гв. Армии	200	540	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- 18/45 до ТК-1/57 ул. 40лет ВЛКСМ, ТК-18/56, 18/58	150	570	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- IV-36 до ТК-18/45	300	744	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-V-51 до ТК-V-52 по пр. Мира	800	686	2022
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК-10/8А до ТК-10/9 по ул.Климасенко	500	206	2022
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка теплотрассы ТК-18 - ТК-19 - ТК-20 - ТК-21 - ТК-22 - ТК-23 Строителей	400	706	2022
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка теплотрассы ТК-36 - ТК-37 - ТК-38 - ТК-39 - ТК-40 Курако	400	693	2022
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Хитарова, Хитарова ТК-15-Хитарова ТК-18	300	506,6	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ пр.Библиотечный, Кирова ТК-8 - Библиотечный ТК-7	200	514	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Кирова, Курако ТК-20 - Кирова ТК-3	400	243,6	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ Всесторонняя (ТК17а-ЦТП-34)	150	168	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ Всесторонняя (ТК17а-ЦТП-34)	80	168	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Орджоникидзе, Орджоникидзе ТК-14-ТК-15*	700	430	2024
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Хитарова, Хитарова ТК-12 - Хитарова ТК-15	300	385,8	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Кирова, Кирова ТК-3 - Кирова ТК-4	400	208	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-29 - Курако ТК-30	500	216,4	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Металлургов, Metallургов ТК-14-Хитарова ТК-18	600	313	2026
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-28-Курако ТК-27	500	420	2026
АРК	10	Замена ПТ, ОТ, ГВС День Шахтера, 16. ТК27-28-29-30-31	300	246	2023
БЦК	10	Замена ПТ и ОТ Разведчиков, 52. ТК14-15-16-17	400	352	2026
ЗРК	10	Ремонт участка теплотрассы ВР-ТК36-ТК 37- ТК38 ул. Дузенко	300	406	2022
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Дузенко, 20. ТК36-37-38	350	135	2023
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Пржевальского, 1. ТК25-26-27-28	200	327	2025
КЦК	10	Ремонт участка теплотрассы ТК-70 - ТК-69 - ТК-68 ул. Димитрова (вынос на поверхность)	250	280	2022

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ди, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
КЦК	10	Ремонт участка теплотрассы ТК-70 - ТК-69 - ТК-68 ул. Димитрова (вынос на поверхность)	70	142	2022
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ 1 Мая, 2 (ТК35/6-ТК35/7)	250	196	2023
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ 1 Мая, 2 (ТК35/6-ТК35/7)	150	98	2023
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	125	229	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	80	113	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	250	200	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	100	100	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	250	298	2026
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	150	149	2026
Котельная пос. Притомский	04	Замена ПТ, ОТ, ГВС Дорстроевская, 9 - ТК11	80	98	2024
Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	Замена ПТ и ОТ Орлова, 39. ТК9-10-10/2	150	271	2025
Котельная №32 (БПОУ)	04	Замена ПТ и ОТ Садопарковая, 32-К1	100	260	2026
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	100	96	2025
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	50	96	2025
Котельная школа №23	04	Замена ПТ и ОТ От котельной №23 до ИТП В.Редаково, 104 (д/с №274)	80	172	2026
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	150	286	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	100	143	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	80	143	2025
Котельная ООО ТК «Садовая»	07	Капитальный ремонт теплотрассы Ладожская, 110 от ТК-2 до ТК-3	100	480	2023
<b>Итого по ЕТО</b>	<b>01</b>			<b>2 648,0</b>	
	<b>02</b>			<b>9 072,0</b>	
	<b>03</b>			<b>4 972,4</b>	
	<b>04</b>			<b>993,0</b>	
	<b>06</b>			<b>572,0</b>	
	<b>07</b>			<b>480,0</b>	
	<b>10</b>			<b>3 271,0</b>	
	<b>Всего</b>				<b>22 008,4</b>



### **6.7. Строительство и реконструкция насосных станций**

Базовой схемой теплоснабжения в рамках комплекса мероприятий по переключению на ЦТЭЦ котельных Куйбышевского района г. Новокузнецка была предусмотрена реконструкция насосной группы на обратном трубопроводе станции «Подкачка» (у ТК-6' Курако) ЦТЭЦ с увеличением номинальной производительности до 4000 т/ч. Однако, на этапе проектирования после обследования оборудования насосной станции было принято решение о том, что существующей производительности насосов достаточно для реализации переключения. В связи с этим мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не требуются.

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций» и отражены в таблице ниже.

**Таблица 6.14 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО**

Шифр проекта	Источник	Наименование мероприятия	ТСО	ЕТО	Год строительства/ реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.07.7001	ЗСТЭЦ	Модернизация повысительной насосной станции (монтаж частотных преобразователей насосного оборудования)	ООО «Теплоснаб»	02	2022	1 827,1	1 827,1	2 192,5
<b>Итого по ЕТО №02</b>						<b>1 827,1</b>	<b>1 827,1</b>	<b>2 192,5</b>

## **Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

### **7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

В г. Новокузнецке открытая схема ГВС преобладает, доля открытых схем ГВС по муниципальному образованию составляет около 79%. Учитывая требования ФЗ № 190 от 27.07.2010 «О теплоснабжении», в задачи разработки актуализированного проекта схемы теплоснабжения г. Новокузнецка входит задача развернутой оценки эффектов мероприятий по переходу на закрытые схемы ГВС для условий г. Новокузнецка.

Следует отметить, что достоверная оценка всех затрат, возможных сроков реализации и эффектов от перехода на закрытые системы ГВС в таких больших масштабах является невыполнимой и связана с рядом организационных, финансовых и технических проблем, до настоящего времени не имеющих решения.

Известные трудности представляет определение источников финансирования проекта перехода на закрытые системы ГВС и механизма возврата инвестиций.

Мероприятия по переводу ГВС на закрытую схему по принадлежности объектов реконструкции делятся на группы.

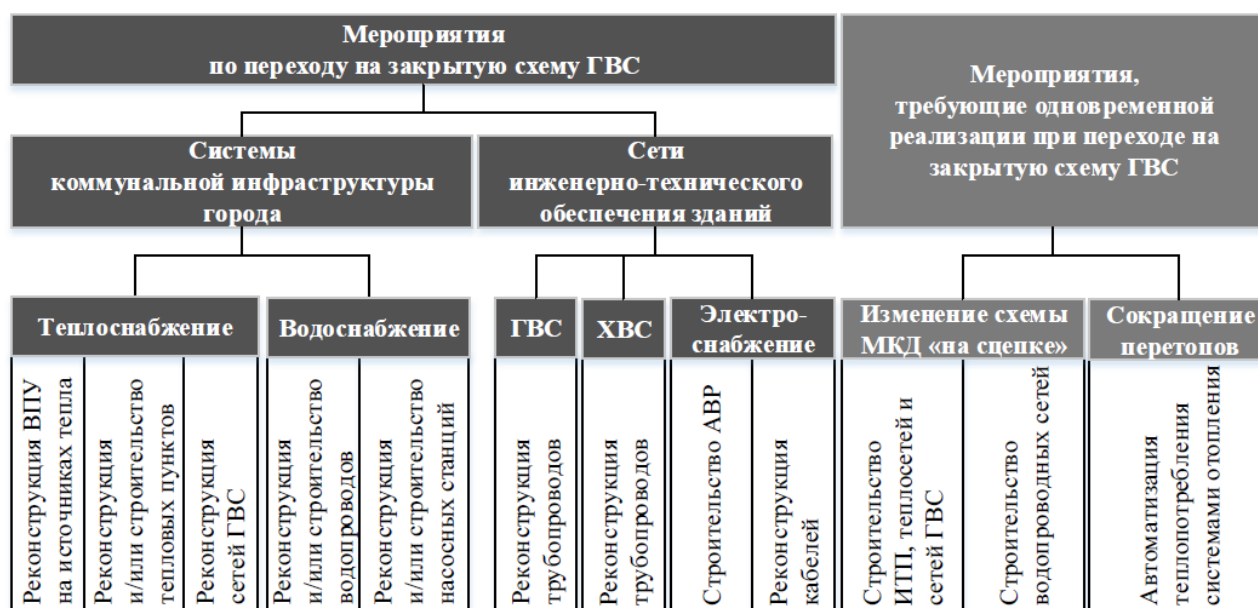
Первая группа включает мероприятия по источникам, ЦТП и тепловым сетям, находящимся на балансе ТСО. Финансирование этих мероприятий возможно за счет собственных средств предприятий с частичным привлечением бюджетных средств.

Вторая, основная и наиболее дорогостоящая группа, включает комплекс мероприятий в зданиях, принадлежащих в большинстве своем собственникам жилья. Эта группа мероприятий включает реконструкцию или устройство новых ИТП с установкой теплообменников ГВС, автоматизацией и обеспечением электроснабжения ИТП не ниже 2-ой категории надежности. Помимо реконструкции тепловых вводов в зданиях необходима замена внутридомовых систем ГВС с применением труб из не коррозионных материалов. Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения. Очевидно, что это приведет к очень резкому возрастанию тарифа на тепловую энергию для населения. Что

касается финансирования указанной группы мероприятий со стороны собственников жилья, примеры такого финансирования отсутствуют и маловероятно, что появятся в ближайшем будущем. Сложность изыскания финансовых средств на модернизацию общедомового имущества собственников квартир МКД, сложность подготовительных работ по согласованию с собственниками жилья модернизации тепловых пунктов из средств фонда капитального ремонта общего имущества МКД (этот источник финансирования указан в Схеме теплоснабжения) делают финансирование проектов по массовому закрытию ГВС практически невыполнимой задачей.

Третья группа проектов относится к сетям наружного водоснабжения, так как переход на закрытые системы ГВС в общем случае может быть связан с необходимостью увеличения пропускной способности водопроводных вводов. Это требует межотраслевого финансирования и межотраслевой синхронизации работ, механизмы для которых также отсутствуют в настоящее время.

Перечисленные работы по переходу на закрытую схему ГВС и мероприятия на смежных инженерных системах, в том числе внутридомовых, показывает рисунок ниже.



**Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему**

Указанные трудности перехода на закрытую схему ГВС характерны для всех городов, имеющих значительную долю потребителей ГВС, подключенных по открытой схеме. В связи с указанными трудностями и в целях исключения экономически и технологически необоснованных расходов теплоснабжающих организаций, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, Федеральным законом от 30.12.2021 г. №438-ФЗ внесены поправки в закон «О теплоснабжении» (в части

проведения обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения).

Основное содержание изменений состоит в требовании обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Без проведения такой оценки схема теплоснабжения не может быть утверждена (актуализирована).

Если открытые системы обеспечивают выполнение нормативных требований к горячей воде, то реализация мероприятий по «закрытию» открытой системы горячего водоснабжения по такой причине необязательна. Законопроектом предусматривается признание утратившей силу нормы, устанавливающей запрет на осуществление горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 1 января 2022 г., но одновременно сохраняется действие нормы части 8 статьи 29 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», исключающей возможность подключения объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, что позволит обеспечить постепенное строительство закрытых систем горячего водоснабжения.

Приведенные в Приложении 1 Главы 9 результаты исследований качества горячей воды показывают ее хорошее качество. Химический состав горячей воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и реализация мероприятий по переходу на закрытые схемы для исправления показателей по химическому составу, жесткости, запаху, мутности и цветности не требуется. В то же время оценка затрат на установку закрытых систем ГВС составила более 3 млрд. рублей, а оценка затрат на эксплуатацию оборудования ИТП с закрытым присоединением систем ГВС показала, что эти затраты для закрытых систем значительно увеличиваются и приведут не к сокращению, а к увеличению постоянных затрат на нужды ГВС и росту коммунальных платежей населения. Таким образом, с точки зрения качества и экономичности ГВС, массовая реализация мероприятий по переходу на закрытые схемы ГВС не является первоочередной задачей.

Анализ качества горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения города показывает стабильно высокий уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС, соответствие химического состава горячей воды требованиям

СанПиН 2.1.4.1074-01 в течение всего года (результаты исследований горячей воды в разводящей сети города в 2021 г., на основании выданных протоколов испытаний аккредитованного испытательного лабораторного центра, результаты представлены в Приложении 1 Главы 9).

Согласно предварительному расчету затраты на реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения составят 3 108 342 тыс. руб. В данном расчете не учтены возможные затраты на реконструкцию систем холодного водоснабжения города в связи с увеличением потребности в холодной воде. Для потребителей горячей воды переход на закрытую схему ГВС приведет к увеличению расходов на оплату коммунальных услуг по горячему водоснабжению и содержанию общедомового имущества. Увеличатся расходы электроэнергии на общедомовые нужды в результате установки дополнительного насосного оборудования в системе ГВС здания, а также возникнут дополнительные расходы на обслуживание, ремонт, а в долгосрочной перспективе – на замену теплообменного оборудования.

Реализация проекта перевода на закрытую схему присоединения по ГВС предлагается посредством установки подогревателей горячей воды непосредственно в присоединенных зданиях. Данная схема является наиболее эффективной, если сравнивать с закрытием схемы посредством ЦТП и 4-трубной системы теплоснабжения. Основной эффект от перевода потребителей на закрытую схему ГВС достигается за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей.

**Таблица 7.1 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН**

Показатель	Текущее состояние (при эксплуатации открытых систем теплоснабжения)	При переходе на закрытые схемы ГВС
<b>Капитальные затраты, тыс. руб.</b>	-	<b>3 108 342</b>
Показатели качества ГВ:		
- химический состав	соответствует СанПиН	будет соответствовать СанПиН при условии соотв. качества х.в. (без изменений)
- температура	в определенные периоды времени может иметь отклонения в большую сторону при отсутствии регуляторов ГВС	будет обеспечено точное соответствие требованиям
Уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС	высокий	высокий
Стоимость 1 куб. м горячей вода для потребителя на период с 01.07.2020 по 31.12.2020, (руб./м куб.)		
МКД с полотенцесушителями	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО	рассчитывается отдельно, для каждой

Показатель	Текущее состояние (при эксплуатации открытых систем теплоснабжения)	При переходе на закрытые схемы ГВС
		ЕТО
МКД без полотенцесушителей	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО
Дополнительные затраты на эксплуатацию и обслуживание оборудования системы ГВС		
- затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	-	увеличение
- затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	-	значительное увеличение
- периодическая замена теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей	-	значительное увеличение
положительные изменения		
отрицательные изменения		

без существенных изменений

В таблице ниже приведены расчеты изменения операционных затрат (ОРЕХ) при реализации проекта перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения. Показатели приведены с учетом ретроспективных данных, планируемые этапы реализации проекта на прогнозный период 10 лет: инвестиционная фаза – 2023-2026 год, эксплуатационная фаза – 2023-2040 годы (срок продлен с 2032 (расчетный срок Схемы теплоснабжения) до 2040 г., т.к. по ЕТО №04 на отдаленном периоде мероприятия могут действительно принести эффект).

**На основании результатов расчетов экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, можно сделать вывод, что данный проект характеризуется отрицательной чистой приведенной стоимостью для ЕТО №01, 02 и 03: NPV отрицательный (ЧПС (NPV)<0 на прогнозный период 10 лет).**

Для ЕТО №10 и 04 положительный эффект от перехода может быть достигнут через 15 и 13 лет, что в соответствии с пп. 68\_1 п. 68 Требований к Схемам теплоснабжения также свидетельствует о низкой эффективности мероприятий. В связи с недостаточной эффективностью, мероприятия не учитываются в проекте. Однако расчет подлежит ежегодной актуализации, ввиду того что при смене определенных условий, прогнозная эффективность мероприятий для потребителей может быть достигнута.

Следовательно, проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения по всем ЕТО оценивается как неэффективный.

**Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне действия по состоянию на 2022 год отсутствует.**



**Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>ЕТО №01</b>																				
<b>Капитальные затраты (CAPEX)</b>																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	69425	910902	913962	952022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>69425</b>	<b>910902</b>	<b>913962</b>	<b>952022</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Операционные затраты (ОРЕХ)</b>																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Общая нагрузка	Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
<b>Эффекты для потребителя</b>																				
<b>Открытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	4680	4566	3068	1565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	12,52	12,90	13,28	13,68	14,09	14,51	14,95	15,40	15,86	16,34	16,83	17,33	17,85	18,39	18,94	19,51	20,09	20,69	21,31
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	839,25	864,43	890,36	917,07	944,58	972,92	1002,11	1032,17	1063,14	1095,03	1127,88	1161,72	1196,57	1232,47	1269,44	1307,52	1346,75	1387,15	1428,77
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	63,13	65,02	66,97	68,98	71,05	73,18	75,38	77,64	79,97	82,37	84,84	87,38	90,00	92,70	95,48	98,35	101,30	104,34	107,47
<b>Закрытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	114	1612	3114	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	839,25	864,43	890,36	917,07	944,58	972,92	1002,11	1032,17	1063,14	1095,03	1127,88	1161,72	1196,57	1232,47	1269,44	1307,52	1346,75	1387,15	1428,77
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	76,45	78,74	81,10	83,54	86,04	88,62	91,28	94,02	96,84	99,75	102,74	105,82	109,00	112,27	115,64	119,10	122,68	126,36	130,15
<b>Эффект от изменения цены на на теплоноситель</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1566</b>	<b>-22779</b>	<b>-45337</b>	<b>-70166</b>	<b>-72271</b>	<b>-74439</b>	<b>-76673</b>	<b>-78973</b>	<b>-81342</b>	<b>-83782</b>	<b>-86296</b>	<b>-88884</b>	<b>-91551</b>	<b>-94298</b>	<b>-97126</b>	<b>-100040</b>	<b>-103041</b>	<b>-106133</b>
<b>ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ</b>																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-366	-5371	-10712	-16613	-17148	-17699	-18268	-18856	-19462	-20089	-20737	-21407	-22099	-22814	-23553	-24317	-25105	-25919
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-286	-4196	-8352	-12926	-13314	-13713	-14125	-14549	-14985	-15435	-15898	-16375	-16866	-17372	-17893	-18430	-18983	-19552
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-41	-602	-1209	-1889	-1964	-2042	-2123	-2206	-2294	-2385	-2479	-2578	-2681	-2788	-2900	-3016	-3137	-3262
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-33	-478	-960	-1499	-1559	-1621	-1685	-1751	-1821	-1893	-1968	-2046	-2128	-2213	-2302	-2394	-2490	-2589
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-6	-95	-191	-299	-311	-323	-336	-349	-363	-377	-392	-408	-424	-441	-459	-477	-496	-516

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Денежный поток от операционной деятельности	тыс. руб.	0	-1932	-28150	-56049	-86780	-89419	-92138	-94941	-97828	-100804	-103871	-107033	-110291	-113650	-117112	-120680	-124357	-128146	-132052
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1932	-30082	-86131	-172911	-262330	-354468	-449409	-547237	-648041	-751913	-858945	-969237	1082887	1199999	1320678	1445035	1573182	1705234
Денежный поток от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-69425	-910902	-913962	-952022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-69425	-980327	1894289	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311	2846311
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-71357	-939052	-970011	1038802	-89419	-92138	-94941	-97828	-100804	-103871	-107033	-110291	-113650	-117112	-120680	-124357	-128146	-132052
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-71357	1010409	1980420	3019222	3108641	3200779	3295720	3393548	3494352	3598224	3705256	3815548	3929198	4046310	4166989	4291346	4419493	4551545
Чистая приведенная стоимость, NPV	тыс. руб.		-4551545																	
Срок окупаемости	лет		-																	
<b>ЕТО №02</b>																				
<b>Капитальные затраты (CAPEX)</b>																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	51059	664806	686192	686943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>51059</b>	<b>664806</b>	<b>686192</b>	<b>686943</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Операционные затраты (OPEX)</b>																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Общая нагрузка	Гкал/ч	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
<b>Эффекты для потребителя</b>																				
<b>Открытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	5145	5019	3382	1692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,52	13,92	14,34	14,77	15,21	15,67	16,14	16,62	17,12	17,64	18,17	18,71	19,27	19,85
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	1797,56	1851,49	1907,03	1964,24	2023,17	2083,86	2146,38	2210,77	2277,10	2345,41	2415,77	2488,24	2562,89	2639,78	2718,97	2800,54	2884,56	2971,09	3060,23
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	120,05	123,65	127,36	131,19	135,12	139,17	143,35	147,65	152,08	156,64	161,34	166,18	171,17	176,30	181,59	187,04	192,65	198,43	204,38
<b>Закрытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	126	1763	3453	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	1797,56	1851,49	1907,03	1964,24	2023,17	2083,86	2146,38	2210,77	2277,10	2345,41	2415,77	2488,24	2562,89	2639,78	2718,97	2800,54	2884,56	2971,09	3060,23
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	134,23	138,26	142,41	146,68	151,08	155,61	160,28	165,09	170,04	175,15	180,40	185,81	191,39	197,13	203,04	209,13	215,41	221,87	228,53
<b>Эффект от изменения цены на на</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1837</b>	<b>-26525</b>	<b>-53510</b>	<b>-82119</b>	<b>-84582</b>	<b>-87120</b>	<b>-89733</b>	<b>-92425</b>	<b>-95198</b>	<b>-98054</b>	<b>-100995</b>	<b>-104025</b>	<b>-107146</b>	<b>-110360</b>	<b>-113671</b>	<b>-117081</b>	<b>-120594</b>	<b>-124212</b>

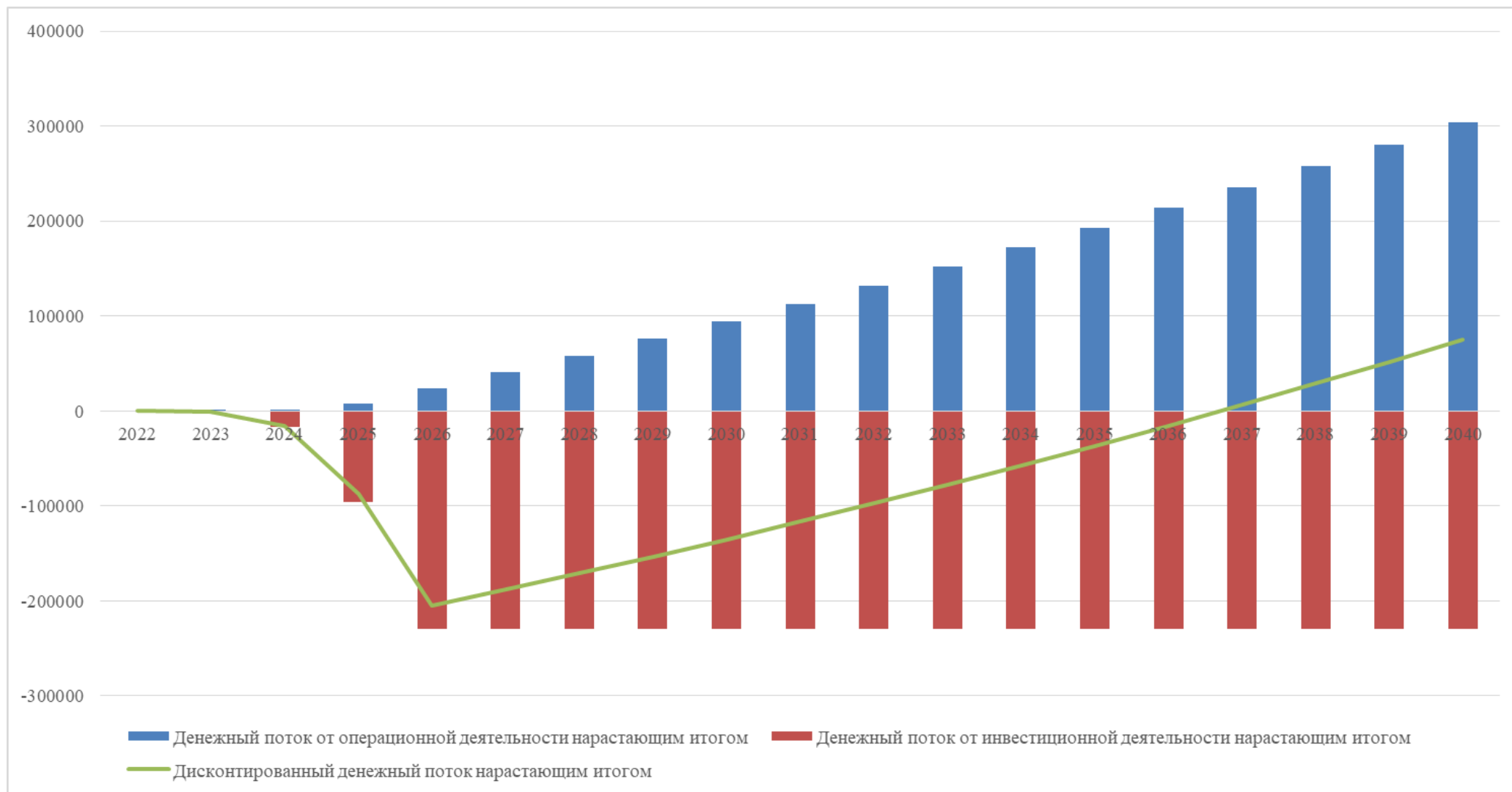
Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>теплоноситель</b>																				
<b>ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ</b>																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-232	-3380	-6837	-10519	-10863	-11217	-11583	-11961	-12352	-12756	-13174	-13606	-14053	-14515	-14993	-15487	-15997	-16525
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-170	-2473	-4989	-7657	-7886	-8123	-8367	-8618	-8876	-9142	-9417	-9699	-9990	-10290	-10598	-10916	-11244	-11581
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-32	-465	-947	-1467	-1525	-1585	-1648	-1713	-1781	-1851	-1925	-2002	-2081	-2165	-2251	-2341	-2435	-2533
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-25	-369	-751	-1164	-1210	-1258	-1308	-1360	-1413	-1470	-1528	-1589	-1652	-1718	-1787	-1858	-1933	-2010
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-5	-74	-150	-232	-241	-251	-261	-271	-282	-293	-305	-317	-329	-342	-356	-370	-385	-401
<b>Денежный поток от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-2069</b>	<b>-29906</b>	<b>-60346</b>	<b>-92638</b>	<b>-95445</b>	<b>-98337</b>	<b>-101316</b>	<b>-104386</b>	<b>-107550</b>	<b>-110810</b>	<b>-114169</b>	<b>-117631</b>	<b>-121199</b>	<b>-124876</b>	<b>-128664</b>	<b>-132568</b>	<b>-136591</b>	<b>-140736</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-2069</b>	<b>-31974</b>	<b>-92320</b>	<b>-184958</b>	<b>-280403</b>	<b>-378740</b>	<b>-480056</b>	<b>-584442</b>	<b>-691992</b>	<b>-802802</b>	<b>-916972</b>	<b>-1034603</b>	<b>-1155802</b>	<b>-1280678</b>	<b>-1409342</b>	<b>-1541910</b>	<b>-1678501</b>	<b>-1819238</b>
<b>Денежный поток от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-51059</b>	<b>-664806</b>	<b>-686192</b>	<b>-686943</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-51059</b>	<b>-715865</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Дисконтированный денежный поток</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-53128</b>	<b>-694712</b>	<b>-746538</b>	<b>-779581</b>	<b>-95445</b>	<b>-98337</b>	<b>-101316</b>	<b>-104386</b>	<b>-107550</b>	<b>-110810</b>	<b>-114169</b>	<b>-117631</b>	<b>-121199</b>	<b>-124876</b>	<b>-128664</b>	<b>-132568</b>	<b>-136591</b>	<b>-140736</b>
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-53128</b>	<b>-747839</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>-3908238</b>																	
<b>Срок окупаемости</b>	<b>лет</b>		<b>-</b>																	
<b>ЕТО №03</b>																				
<b>Капитальные затраты (CAPEX)</b>																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	43431	574879	679659	712955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>43431</b>	<b>574879</b>	<b>679659</b>	<b>712955</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Операционные затраты (OPEX)</b>																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Общая нагрузка	Гкал/ч	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
<b>Эффекты для потребителя</b>																				
<b>Открытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	4172	4082	2889	1479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	18,00	18,54	19,10	19,67	20,26	20,87	21,49	22,14	22,80	23,49	24,19	24,92	25,66	26,43	27,23	28,04	28,88	29,75	30,64
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2010,85	2071,18	2133,31	2197,31	2263,23	2331,13	2401,06	2473,09	2547,28	2623,70	2702,41	2783,49	2866,99	2953,00	3041,59	3132,84	3226,82	3323,63	3423,34
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	139,25	143,43	147,73	152,17	156,73	161,43	166,28	171,27	176,40	181,70	187,15	192,76	198,54	204,50	210,63	216,95	223,46	230,17	237,07
<b>Закрытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в	тыс. куб.м	0	90	1283	2693	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
закрытой системе																				
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2010,85	2071,18	2133,31	2197,31	2263,23	2331,13	2401,06	2473,09	2547,28	2623,70	2702,41	2783,49	2866,99	2953,00	3041,59	3132,84	3226,82	3323,63	3423,34
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	147,10	151,51	156,05	160,74	165,56	170,52	175,64	180,91	186,34	191,93	197,68	203,62	209,72	216,02	222,50	229,17	236,05	243,13	250,42
<b>Эффект от изменения цены на на теплоноситель</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-728</b>	<b>-10671</b>	<b>-23073</b>	<b>-36818</b>	<b>-37923</b>	<b>-39060</b>	<b>-40232</b>	<b>-41439</b>	<b>-42682</b>	<b>-43963</b>	<b>-45282</b>	<b>-46640</b>	<b>-48039</b>	<b>-49481</b>	<b>-50965</b>	<b>-52494</b>	<b>-54069</b>	<b>-55691</b>
<b>ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ</b>																				
<b>Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-176</b>	<b>-2611</b>	<b>-5665</b>	<b>-9071</b>	<b>-9375</b>	<b>-9689</b>	<b>-10014</b>	<b>-10349</b>	<b>-10696</b>	<b>-11056</b>	<b>-11428</b>	<b>-11813</b>	<b>-12212</b>	<b>-12625</b>	<b>-13052</b>	<b>-13494</b>	<b>-13951</b>	<b>-14425</b>
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-113	-1676	-3625	-5784	-5957	-6136	-6320	-6510	-6705	-6906	-7113	-7327	-7547	-7773	-8006	-8246	-8494	-8749
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-32	-479	-1045	-1684	-1751	-1820	-1892	-1967	-2045	-2126	-2210	-2298	-2390	-2486	-2585	-2688	-2796	-2908
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-26	-380	-830	-1337	-1390	-1445	-1502	-1561	-1623	-1687	-1754	-1824	-1897	-1973	-2052	-2134	-2219	-2308
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-5	-76	-165	-266	-277	-288	-299	-311	-323	-336	-350	-364	-378	-393	-409	-425	-442	-460
<b>Денежный поток от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-904</b>	<b>-13282</b>	<b>-28737</b>	<b>-45889</b>	<b>-47298</b>	<b>-48750</b>	<b>-50246</b>	<b>-51788</b>	<b>-53379</b>	<b>-55019</b>	<b>-56709</b>	<b>-58453</b>	<b>-60251</b>	<b>-62105</b>	<b>-64017</b>	<b>-65988</b>	<b>-68020</b>	<b>-70116</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-904</b>	<b>-14186</b>	<b>-42923</b>	<b>-88812</b>	<b>-136110</b>	<b>-184859</b>	<b>-235105</b>	<b>-286893</b>	<b>-340272</b>	<b>-395291</b>	<b>-452000</b>	<b>-510453</b>	<b>-570704</b>	<b>-632810</b>	<b>-696827</b>	<b>-762815</b>	<b>-830835</b>	<b>-900951</b>
<b>Денежный поток от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-43431</b>	<b>-574879</b>	<b>-679659</b>	<b>-712955</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-43431</b>	<b>-618310</b>	<b>1297969</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>	<b>2010924</b>
<b>Дисконтированный денежный поток</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-44335</b>	<b>-588161</b>	<b>-708396</b>	<b>-758844</b>	<b>-47298</b>	<b>-48750</b>	<b>-50246</b>	<b>-51788</b>	<b>-53379</b>	<b>-55019</b>	<b>-56709</b>	<b>-58453</b>	<b>-60251</b>	<b>-62105</b>	<b>-64017</b>	<b>-65988</b>	<b>-68020</b>	<b>-70116</b>
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-44335</b>	<b>-632496</b>	<b>1340892</b>	<b>2099736</b>	<b>2147034</b>	<b>2195783</b>	<b>2246029</b>	<b>2297817</b>	<b>2351196</b>	<b>2406215</b>	<b>2462924</b>	<b>2521377</b>	<b>2581628</b>	<b>2643734</b>	<b>2707751</b>	<b>2773739</b>	<b>2841759</b>	<b>2911875</b>
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>-2911875</b>																	
<b>Срок окупаемости</b>	<b>лет</b>		<b>-</b>																	
<b>ЕТО №10</b>																				
<b>Капитальные затраты (CAPEX)</b>																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	1049	15231	79242	133784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>1049</b>	<b>15231</b>	<b>79242</b>	<b>133784</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Операционные затраты (OPEX)</b>																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24
Общая нагрузка	Гкал/ч	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
<b>Эффекты для потребителя</b>																				
<b>Открытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	1158	1153	1076	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой	руб./куб.м	57,41	59,13	60,91	62,73	64,62	66,55	68,55	70,61	72,73	74,91	77,15	79,47	81,85	84,31	86,84	89,44	92,13	94,89	97,74

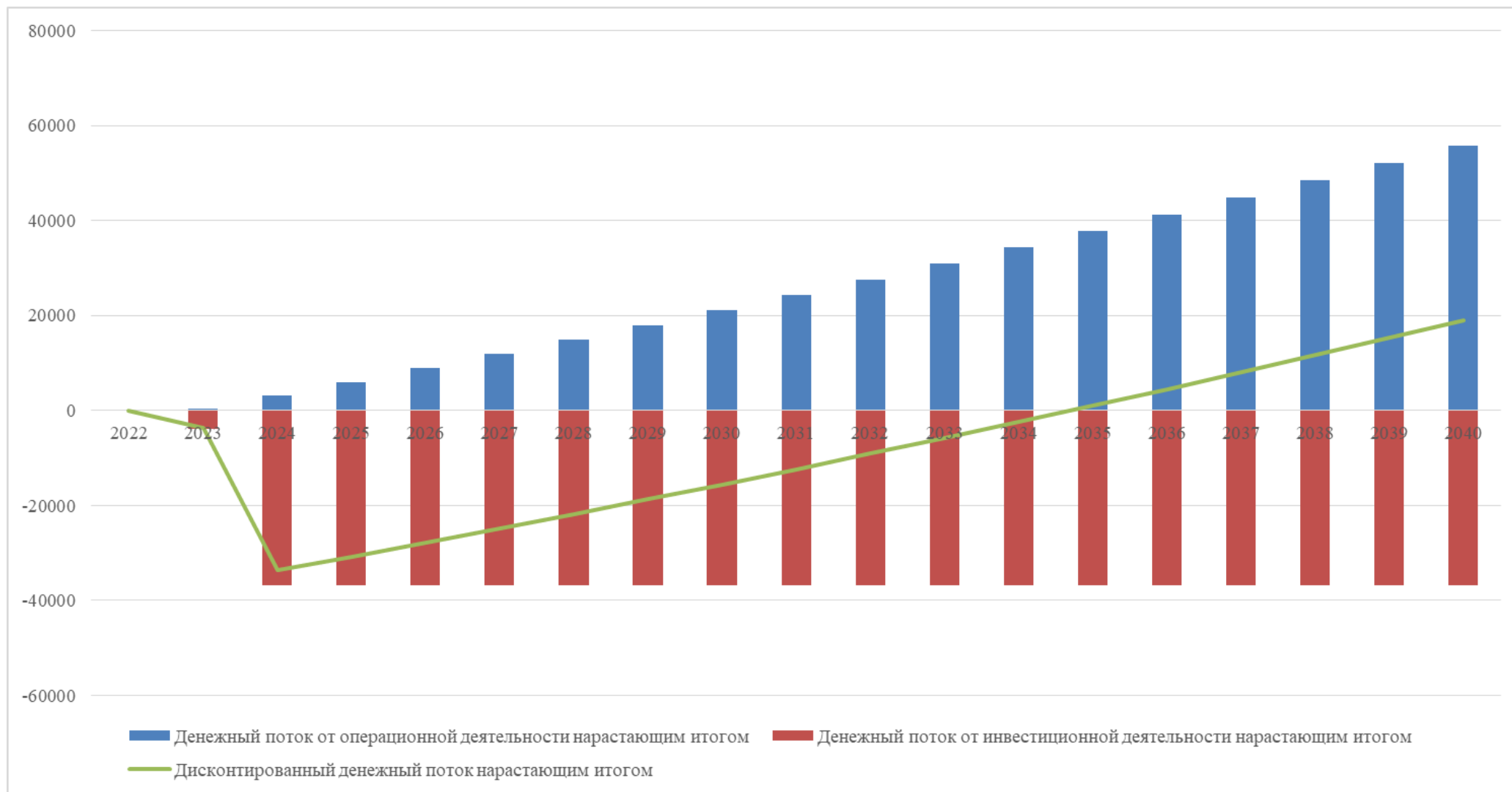


Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
системе ГВС (без НДС)																				
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2648,53	2727,99	2809,83	2894,12	2980,94	3070,37	3162,48	3257,36	3355,08	3455,73	3559,40	3666,18	3776,17	3889,46	4006,14	4126,32	4250,11	4377,62	4508,95
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	217,12	223,63	230,34	237,25	244,37	251,70	259,25	267,03	275,04	283,29	291,79	300,54	309,56	318,84	328,41	338,26	348,41	358,86	369,63
<b>Закрытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	5	82	482	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2648,53	2727,99	2809,83	2894,12	2980,94	3070,37	3162,48	3257,36	3355,08	3455,73	3559,40	3666,18	3776,17	3889,46	4006,14	4126,32	4250,11	4377,62	4508,95
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	185,55	191,11	196,85	202,75	208,84	215,10	221,55	228,20	235,05	242,10	249,36	256,84	264,55	272,48	280,66	289,08	297,75	306,68	315,88
<b>Эффект от изменения цены на на теплоноситель</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>172</b>	<b>2754</b>	<b>16641</b>	<b>41147</b>	<b>42381</b>	<b>43653</b>	<b>44962</b>	<b>46311</b>	<b>47701</b>	<b>49132</b>	<b>50606</b>	<b>52124</b>	<b>53687</b>	<b>55298</b>	<b>56957</b>	<b>58666</b>	<b>60426</b>	<b>62238</b>
<b>ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ</b>																				
<b>Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-102</b>	<b>-1646</b>	<b>-9974</b>	<b>-24723</b>	<b>-25527</b>	<b>-26357</b>	<b>-27213</b>	<b>-28098</b>	<b>-29012</b>	<b>-29957</b>	<b>-30934</b>	<b>-31945</b>	<b>-32990</b>	<b>-34070</b>	<b>-35187</b>	<b>-36340</b>	<b>-37533</b>	<b>-38765</b>
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-76	-1227	-7416	-18336	-18886	-19453	-20036	-20637	-21257	-21894	-22551	-23228	-23924	-24642	-25381	-26143	-26927	-27735
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-13	-215	-1311	-3272	-3402	-3537	-3677	-3822	-3973	-4131	-4295	-4466	-4644	-4830	-5023	-5224	-5433	-5651
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-11	-171	-1040	-2597	-2700	-2807	-2918	-3034	-3154	-3279	-3409	-3545	-3686	-3834	-3987	-4147	-4313	-4485
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-2	-34	-207	-518	-538	-560	-582	-605	-629	-654	-680	-707	-735	-764	-795	-827	-860	-894
<b>Денежный поток от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>70</b>	<b>1107</b>	<b>6667</b>	<b>16424</b>	<b>16854</b>	<b>17296</b>	<b>17749</b>	<b>18213</b>	<b>18688</b>	<b>19174</b>	<b>19671</b>	<b>20179</b>	<b>20698</b>	<b>21228</b>	<b>21770</b>	<b>22325</b>	<b>22893</b>	<b>23474</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>70</b>	<b>1177</b>	<b>7844</b>	<b>24268</b>	<b>41123</b>	<b>58419</b>	<b>76168</b>	<b>94381</b>	<b>113069</b>	<b>132243</b>	<b>151914</b>	<b>172093</b>	<b>192791</b>	<b>214019</b>	<b>235790</b>	<b>258115</b>	<b>281008</b>	<b>304482</b>
<b>Денежный поток от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1049</b>	<b>-15231</b>	<b>-79242</b>	<b>-133784</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1049</b>	<b>-16280</b>	<b>-95522</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>	<b>-229306</b>
<b>Дисконтированный денежный поток</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-979</b>	<b>-14124</b>	<b>-72575</b>	<b>-117360</b>	<b>16854</b>	<b>17296</b>	<b>17749</b>	<b>18213</b>	<b>18688</b>	<b>19174</b>	<b>19671</b>	<b>20179</b>	<b>20698</b>	<b>21228</b>	<b>21770</b>	<b>22325</b>	<b>22893</b>	<b>23474</b>
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-979</b>	<b>-15103</b>	<b>-87678</b>	<b>-205038</b>	<b>-188183</b>	<b>-170887</b>	<b>-153138</b>	<b>-134925</b>	<b>-116237</b>	<b>-97063</b>	<b>-77392</b>	<b>-57213</b>	<b>-36515</b>	<b>-15287</b>	<b>6484</b>	<b>28809</b>	<b>51702</b>	<b>75176</b>
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>75176</b>																	
<b>Срок окупаемости</b>	<b>лет</b>		<b>15</b>																	
<b>ЕТО №04</b>																				
<b>Капитальные затраты (CAPEX)</b>																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	3940	32805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>3940</b>	<b>32805</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Операционные затраты (ОРЕХ)</b>																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Общая нагрузка	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Общий объем потребления тепловой энергии	тыс. Гкал	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на ГВС в открытой/закрытой системе																				
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
<b>Эффекты для потребителя</b>																				
<b>Открытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	167	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	109,15	112,42	115,80	119,27	122,85	126,53	130,33	134,24	138,27	142,42	146,69	151,09	155,62	160,29	165,10	170,05	175,15	180,41	185,82
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	3710,35	3821,66	3936,31	4054,40	4176,03	4301,31	4430,35	4563,26	4700,16	4841,17	4986,40	5135,99	5290,07	5448,77	5612,24	5780,60	5954,02	6132,64	6316,62
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	332,88	342,87	353,16	363,75	374,66	385,90	397,48	409,41	421,69	434,34	447,37	460,79	474,61	488,85	503,52	518,62	534,18	550,21	566,71
<b>Закрытая система горячего водоснабжения</b>																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	18	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	3710,35	3821,66	3936,31	4054,40	4176,03	4301,31	4430,35	4563,26	4700,16	4841,17	4986,40	5135,99	5290,07	5448,77	5612,24	5780,60	5954,02	6132,64	6316,62
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	249,58	257,06	264,77	272,72	280,90	289,33	298,01	306,95	316,16	325,64	335,41	345,47	355,84	366,51	377,51	388,83	400,50	412,51	424,89
<b>Эффект от изменения цены на на теплоноситель</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>1535</b>	<b>14749</b>	<b>15191</b>	<b>15647</b>	<b>16116</b>	<b>16600</b>	<b>17098</b>	<b>17611</b>	<b>18139</b>	<b>18683</b>	<b>19243</b>	<b>19821</b>	<b>20415</b>	<b>21028</b>	<b>21659</b>	<b>22308</b>	<b>22978</b>	<b>23667</b>
<b>ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ</b>																				
<b>Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-1230</b>	<b>-11934</b>	<b>-12322</b>	<b>-12723</b>	<b>-13137</b>	<b>-13564</b>	<b>-14005</b>	<b>-14460</b>	<b>-14930</b>	<b>-15417</b>	<b>-15920</b>	<b>-16440</b>	<b>-16977</b>	<b>-17533</b>	<b>-18108</b>	<b>-18702</b>	<b>-19315</b>	<b>-19949</b>
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-917	-8895	-9161	-9436	-9719	-10011	-10311	-10621	-10939	-11267	-11605	-11953	-12312	-12681	-13062	-13454	-13857	-14273
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-161	-1557	-1619	-1684	-1751	-1820	-1892	-1967	-2045	-2126	-2210	-2298	-2390	-2486	-2585	-2689	-2796	-2908
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-127	-1236	-1285	-1337	-1390	-1445	-1502	-1561	-1623	-1687	-1754	-1824	-1897	-1973	-2052	-2134	-2219	-2308
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-25	-246	-256	-266	-277	-288	-299	-311	-324	-336	-350	-364	-378	-393	-409	-425	-442	-460
<b>Денежный поток от операционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>305</b>	<b>2814</b>	<b>2869</b>	<b>2924</b>	<b>2979</b>	<b>3036</b>	<b>3093</b>	<b>3151</b>	<b>3208</b>	<b>3266</b>	<b>3324</b>	<b>3381</b>	<b>3438</b>	<b>3495</b>	<b>3551</b>	<b>3607</b>	<b>3663</b>	<b>3718</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>305</b>	<b>3119</b>	<b>5988</b>	<b>8912</b>	<b>11891</b>	<b>14927</b>	<b>18020</b>	<b>21170</b>	<b>24378</b>	<b>27645</b>	<b>30969</b>	<b>34350</b>	<b>37788</b>	<b>41282</b>	<b>44833</b>	<b>48440</b>	<b>52103</b>	<b>55820</b>
<b>Денежный поток от инвестиционной деятельности</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-3940</b>	<b>-32805</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>То же, нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-3940</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>	<b>-36745</b>
<b>Дисконтированный денежный поток</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-3635</b>	<b>-29991</b>	<b>2869</b>	<b>2924</b>	<b>2979</b>	<b>3036</b>	<b>3093</b>	<b>3151</b>	<b>3208</b>	<b>3266</b>	<b>3324</b>	<b>3381</b>	<b>3438</b>	<b>3495</b>	<b>3551</b>	<b>3607</b>	<b>3663</b>	<b>3718</b>
<b>Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0</b>	<b>-3635</b>	<b>-33626</b>	<b>-30757</b>	<b>-27833</b>	<b>-24854</b>	<b>-21818</b>	<b>-18725</b>	<b>-15575</b>	<b>-12367</b>	<b>-9100</b>	<b>-5776</b>	<b>-2395</b>	<b>1043</b>	<b>4537</b>	<b>8088</b>	<b>11695</b>	<b>15358</b>	<b>19075</b>
<b>Чистая приведенная стоимость, NPV</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>19075</b>																	
<b>Срок окупаемости</b>	<b>лет</b>		<b>13</b>																	



**Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10**



**Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04**



**7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

## Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

### 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2011 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2011 г. №55629), представлены в Главе 10 Обосновывающих материалов.

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 39 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице ниже.

**Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2151,8	2175,3	2106,1	2112,6	2130,4	2146,7	2157,2	2158,1	2156,5	2154,9	2153,2	2151,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	15,0	15,0	15,0	15,1	15,2	15,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,3	15,3
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	554,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2	538,2
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	553,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8	537,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	478,1	504,3	492,7	493,8	496,8	499,5	501,2	501,4	501,1	500,8	500,6	500,3
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	138,1	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	340,0	362,9	351,3	352,4	355,4	358,1	359,8	360,0	359,7	359,4	359,2	358,9
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	249,21	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,89	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	335,29	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,01	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80

**Таблица 8.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»**

Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3119,5	3012,9	3015,2	3019,1	3021,6	3025,1	3026,1	3026,1	3026,0	3025,5	3025,0	3021,2
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,1	3,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3153,2	3240,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0	3100,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1259,5	1263,4	1266,3	1271,6	1276,4	1286,4	1286,6	1288,0	1289,7	1290,4	1290,4	1290,8
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1893,7	1976,6	1833,7	1828,4	1823,6	1813,6	1813,4	1812,0	1810,3	1809,6	1809,6	1809,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1620,2	1469,9	1426,3	1423,1	1420,1	1413,6	1413,6	1412,6	1411,4	1410,9	1410,8	1409,9
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1102,5	963,7	919,7	915,9	912,5	905,3	905,2	904,2	903,0	902,6	902,6	902,3
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	517,7	506,2	506,6	507,2	507,7	508,2	508,4	508,4	508,4	508,3	508,2	507,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	349,65	297,44	296,68	295,45	294,34	292,04	292,00	291,68	291,30	291,16	291,16	291,06
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,66	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	413,03	351,00	350,99	349,54	348,23	345,50	345,46	345,08	344,62	344,46	344,46	344,34
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,96	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01	168,01

**Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит»**

Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1054,4	1192,5	1192,5	1339,8	1402,1	1403,8	1405,8	1407,6	1407,3	1407,6	1438,2	1439,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14,9	14,9	14,9	16,7	17,5	17,5	17,6	17,6	17,6	17,6	18,0	18,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	222,7	179,0	138,8	147,1	154,2	157,3	157,4	157,5	157,7	157,7	157,7	159,2
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	221,0	179,0	138,8	147,1	154,2	157,3	157,4	157,5	157,7	157,7	157,7	159,2
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	233,4	247,6	234,9	254,2	264,2	264,4	264,7	265,0	264,9	264,9	269,8	270,0
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	43,8	31,3	23,7	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,7	24,7	24,7	24,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	189,6	216,3	211,2	229,4	239,3	239,6	239,9	240,2	240,1	240,2	245,1	245,3
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	196,73	174,72	170,71	169,00	161,04	157,70	157,43	157,16	156,89	156,73	156,55	154,90
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	177,13	178,71	174,47	168,65	168,16	168,14	168,12	168,11	168,11	168,10	167,87	167,86
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	260,07	247,80	247,80	233,64	222,63	218,01	217,64	217,26	216,89	216,68	216,43	214,14
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	179,80	181,40	177,10	171,19	170,69	170,67	170,66	170,64	170,64	170,63	170,40	170,39

**Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	7515	6669	6669	6669	6669	6884	6884	6884	6884	6884	6884	6884
4	Котельная кв. 24	газ	2377	2186	2857	2916	3021	3021	3021	3021	3021	3021	3021	3021
Всего природный газ		газ	9891,9	8854,8	9526,1	9585,6	9690,4	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			9891,9	8854,8	9526,1	9585,6	9690,4	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2	9905,2

**Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 10 ООО «Энерготранзит», т.у.т**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	14889,0	15464,2	15385,5	15631,2	15651,5	15648,6	15764,7	15942,7	16877,5	16874,6	16871,7	16868,9
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	16910,0	17594,1	17441,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	уголь	27948,0	32215,2	32531,9	46817,7	46908,2	47230,7	47233,1	47780,0	47842,9	49463,2	50068,8	51674,1
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	24004,0	22860,0	22770,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	83751,0	88133,4	88129,6	62449,0	62559,7	62879,3	62997,8	63722,7	64720,4	66337,8	66940,6	68543,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			83751,0	88133,4	88129,6	62449,0	62559,7	62879,3	62997,8	63722,7	64720,4	66337,8	66940,6	68543,0

**Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 04 ООО «СибЭнерго», т.у.т**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	8173,0	10800,4	10534,1	10531,3	10528,4	10910,1	10979,8	10977,1	10974,3	10971,5	10968,8	10966,0
11	Котельная №19	уголь	179,0	133,8	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5
12	Котельная №72	уголь	98,0	71,8	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	266,0	227,4	222,0	222,0	221,9	221,9	221,8	221,8	221,7	221,7	221,6	221,6
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	840,0	709,9	692,3	692,3	692,2	692,2	692,1	692,0	692,0	691,9	691,9	691,8
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	1561,0	1886,7	1840,9	2110,5	2110,4	2110,4	2110,4	2110,3	2110,3	2110,2	2110,2	2110,2
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	1355,0	1752,4	1709,2	1719,0	1718,6	1718,2	1717,7	1722,2	1670,9	1684,6	1820,0	1819,7
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	174,0	145,6	142,1	142,1	142,1	142,1	142,1	142,1	142,1	142,1	0,0	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	3355,0	3921,4	3825,5	3836,0	3834,4	3832,7	3841,8	3840,1	3838,5	3974,7	4146,1	5098,4
19	Котельная №6	уголь	436,0	639,3	624,0	671,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	890,0	836,4	815,2	815,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	620,0	672,5	656,0	655,7	655,5	655,3	660,4	660,2	660,0	659,7	659,5	659,3
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	780,0	1056,0	1030,6	1030,4	1030,2	1030,0	1029,9	1029,7	1029,5	1029,3	1029,1	1029,0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	454,0	443,8	408,8	408,4	407,9	407,5	407,0	406,6	406,1	405,7	405,2	404,8
24	Котельная «РПС»	уголь	187,0	361,3	352,7	352,7	352,7	352,7	352,7	352,7	352,7	352,7	352,7	352,7
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	189,0	170,3	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
26	Котельная школа №1	уголь	205,0	136,4	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
27	Котельная школа №23	уголь	158,0	125,8	151,0	150,9	150,9	150,8	150,8	150,8	150,7	150,7	150,6	150,6
28	Котельная школа №37	уголь	192,0	194,4	202,3	202,3	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1
29	Котельная школа №43	уголь	213,0	181,9	205,2	205,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	72,0	59,8	58,4	58,2	58,1	58,0	57,8	57,7	57,6	57,5	57,3	57,2
31	Котельная школа №16	уголь	182,0	120,1	140,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	уголь	19,0	19,0	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
33	Полосухинская	уголь	416,0	605,2	605,2	604,8	604,3	603,9	603,5	603,1	602,7	602,3	601,9	601,5
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	21014,0	25271,5	24924,7	25116,4	23468,2	23846,1	23928,4	23845,1	23787,9	23933,5	24093,9	25041,7
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		21014,0	25271,5	24924,7	25116,4	23468,2	23846,1	23928,4	23845,1	23787,9	23933,5	24093,9	25041,7

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 05 АО «Евразруда», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9	26029,9

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 06 АО «РЖД», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9	539,9
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	4998,1	5069,0	5069,0	5069,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	247,8	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3	268,3
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6	1394,6
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	7180,5	7271,9	7271,9	7271,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		7180,5	7271,9	7271,9	7271,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9	2202,9

Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «ТК «Садовая», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	6290,6	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	6290,6	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого		6290,6	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5	6359,5

**Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО 08 ООО «Новокузнецкий мелькомбинат», т.у.т**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	уголь	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности Неопределенных ЕТО, т.у.т**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.											
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	0,0	812,8	2344,3	2344,3	3859,4	3859,4	6599,8	9464,8	9464,8	9464,8	9492,9
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	812,8	2344,3	2344,3	3859,4	3859,4	6599,8	9464,8	9464,8	9464,8	9492,9
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	812,8	2344,3	2344,3	3859,4	3859,4	6599,8	9464,8	9464,8	9464,8	9492,9

**Таблица 8.12 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809
	мазут	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
НЭЗТ	уголь	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686	17,686
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495	41,495
	мазут	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301

**Таблица 8.13 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095
	мазут	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
НЭЗТ	уголь	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676	154,676
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771	205,771
	мазут	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

**Таблица 8.14 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива**

Показатель	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581
	мазут	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032
	мазут	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842

**Таблица 8.15 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива**

Показатель	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134
ОНЗТ	уголь	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463

**Таблица 8.16 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива**

Показатель	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	ДТ	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
НЗВТ	ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64

**Таблица 8.17 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива**

Показатель	Вид топлива	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	9535	9535	9535	9535	9535	9535	9535	9535	9535	9535	9535	9535
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	29734	29734	29734	29734	29734	29734	29734	29734	29734	29734	29734	29734
ОНЗТ	уголь	39269	39269	39269	39269	39269	39269	39269	39269	39269	39269	39269	39269

## **8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице ниже.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Новокузнецка экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.



**Таблица 8.18 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	уголь	нет	уголь	нет
2	ЗСТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
11	Котельная №19	уголь	нет	уголь	нет
12	Котельная №72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
13	Котельная УПК	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	уголь	нет
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	уголь	нет
19	Котельная №6	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	уголь	нет
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет	уголь	нет
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
26	Котельная школа №1	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школа №23	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школа №37	уголь	нет	уголь	нет
29	Котельная школа №43	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	нет	уголь	нет
31	Котельная школа №16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
32	Котельная детского сада №123	уголь	нет	уголь	нет
33	Полосухинская	уголь	нет	уголь	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	нет	ЭЭ	нет
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	нет	уголь	нет
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	уголь	нет
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	уголь	нет
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	уголь	нет
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	нет	уголь	нет
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	уголь	нет	уголь	нет
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	-	газ	Дизельное топливо

**8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

**Таблица 8.19 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник №1 КТЭЦ (ЕТО №01) АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	71,11%	71,96%	71,30%	71,36%	71,54%	71,69%	71,79%	71,80%	71,78%	71,77%	71,75%	71,73%
1.1.	уголь	%	70,96%	71,62%	70,97%	71,03%	71,20%	71,35%	71,45%	71,46%	71,45%	71,43%	71,41%	71,40%
1.2.	мазут	%	0,15%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%
1.3.	природный газ	%	0,00%	0,17%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,16%
2.	низшая теплота сгорания топлива													
2.1.	уголь	ккал/кг	5213	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180
2.2.	мазут	ккал/кг	9893	9849	9849	9849	9849	9849	9849	9849	9849	9849	9849	9849
2.3.	природный газ	ккал/м3	-	8371	8371	8371	8371	8371	8371	8371	8371	8371	8371	8371
<b>Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	31,95%	34,44%	35,52%	35,64%	35,75%	35,95%	35,97%	35,99%	36,02%	36,03%	36,02%	36,00%
1.1.	уголь	%	25,58%	25,02%	25,80%	25,89%	25,97%	26,12%	26,13%	26,15%	26,17%	26,17%	26,17%	26,16%
1.2.	природный газ	%	0,39%	0,23%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%	0,24%
1.3.	доменный газ	%	4,84%	7,65%	7,89%	7,92%	7,94%	7,99%	7,99%	7,99%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
1.4.	коксовый газ	%	1,14%	1,38%	1,43%	1,43%	1,44%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%
1.5.	мазут	%	0,01%	0,15%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3												
2.1.	уголь	ккал/кг	4606	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866
2.2.	природный газ	ккал/м3	8337	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.3.	доменный газ	ккал/м3	1000	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
2.4.	коксовый газ	ккал/м3	4000	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990
2.5.	мазут	ккал/кг	9935	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908
<b>Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная МП «ГУЖКХ» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива		8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.1.	природный газ	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
<b>Теплоисточник №4 Котельная кв. 24 МП «ГУЖКХ» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.1.	природный газ	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
<b>Теплоисточник №5 ЦТЭЦ (ЕТО №03) ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	81,23%	87,37%	89,91%	90,22%	90,60%	90,62%	90,64%	90,66%	90,66%	90,67%	90,85%	90,87%
1.1.	уголь	%	0,36%	0,36%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%	0,37%
1.2.	природный газ	%	80,71%	86,71%	89,24%	89,54%	89,92%	89,94%	89,96%	89,97%	89,98%	89,99%	90,17%	90,18%
1.3.	мазут	%	0,16%	0,30%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%
2.	низшая теплота сгорания топлива													
2.1.	уголь	ккал/кг	5809	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
2.2.	природный газ	ккал/м3	8342	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.3.	мазут	ккал/кг	9850	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800
<b>Теплоисточник №6 Абашевская районная котельная ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
2.1.	уголь	ккал/кг	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
<b>Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%									
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%									
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4999	4999	4999									
2.1.	уголь	ккал/кг	4999	4999	4999									
<b>Теплоисточник №8 Зырянская районная котельная ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	производства тепловой энергии													
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208
2.1.	уголь	ккал/кг	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208
<b>Теплоисточник №9 Куйбышевская центральная котельная ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%									
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%									
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4912	4912	4912									
2.1.	уголь	ккал/кг	4912	4912	4912									
<b>Теплоисточник №10 Котельная пос. Притомский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883
2.1.	уголь	ккал/кг	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883
<b>Теплоисточник №11 Котельная №19 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
2.1.	уголь	ккал/кг	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
<b>Теплоисточник №12 Котельная №72 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5119	5119	5119	5119	5119	5119	5119					
2.1.	уголь	ккал/кг	5119	5119	5119	5119	5119	5119	5119					
<b>Теплоисточник №13 Котельная УПК ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101
2.1.	уголь	ккал/кг	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101
<b>Теплоисточник №14 Котельная ОРК «Таргай» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026
2.1.	уголь	ккал/кг	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026
<b>Теплоисточник №15 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
2.1.	уголь	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
<b>Теплоисточник №16 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086
2.1.	уголь	ккал/кг	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086
<b>Теплоисточник №17 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012		
2.1.	уголь	ккал/кг	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012		
<b>Теплоисточник №18 Котельная пос. Листвяги ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067
2.1.	природный газ	ккал/м3	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067
<b>Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%								
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5104	5104	5104	5104								
2.1.	уголь	ккал/кг	5104	5104	5104	5104								
<b>Теплоисточник №20 Котельная №32 (БПОУ) ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%								
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5170	5170	5170	5170								
2.1.	уголь	ккал/кг	5170	5170	5170	5170								
<b>Теплоисточник №21 Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029
2.1.	уголь	ккал/кг	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029
<b>Теплоисточник №22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018
2.1.	уголь	ккал/кг	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018
<b>Теплоисточник №23 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
2.1.	уголь	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
<b>Теплоисточник №24 Котельная «РТПС» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
2.1.	уголь	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
<b>Теплоисточник №25 Оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
2.1.	уголь	ккал/кг	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
<b>Теплоисточник №26 Котельная школа №1 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
2.1.	уголь	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
<b>Теплоисточник №27 Котельная школа №23 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050
2.1.	уголь	ккал/кг	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050
<b>Теплоисточник №28 Котельная школа №37 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034
2.1.	уголь	ккал/кг	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник №29 Котельная школа №43 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%								
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5003	5003	5003	5003								
2.1.	уголь	ккал/кг	5003	5003	5003	5003								
<b>Теплоисточник №30 Котельная интернат №66 (Монтажник) ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143
2.1.	уголь	ккал/кг	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143
<b>Теплоисточник №31 Котельная школа №16 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%									
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%									
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5116	5116	5116									
2.1.	уголь	ккал/кг	5116	5116	5116									
<b>Теплоисточник №32 Котельная детского сада №123 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789
2.1.	уголь	ккал/кг	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789
<b>Теплоисточник №33 Полосухинская ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047
2.1.	уголь	ккал/кг	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047
<b>Теплоисточник №34 Кузнецкая крепость ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/тыс.кВт*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
2.1.	электроэнергия	ккал/тыс.кВт*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
<b>Теплоисточник №35 Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05) АО «Евразруда» в зоне ЕТО №05 АО «Евразруда»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
<b>Теплоисточник №36 Котельная ст. Новокузнецк-Восточный ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
<b>Теплоисточник №37 Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%								
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110								
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110								
<b>Теплоисточник №38 Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
<b>Теплоисточник №39 Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	производства тепловой энергии													
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
<b>Теплоисточник №40 Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07) ООО ТК «Садовая» в зоне ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
<b>Теплоисточник №41 Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» в зоне ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	уголь	ккал/кг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №42 Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района в зоне ЕТО №XX Неопределенная ТСО</b>														
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	электроэнергия	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	электроэнергия	ккал/м3			8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050



**8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

Основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является уголь различных марок. На его долю приходится 90% перспективного расхода. Резервное топливо как мазут на Кузнецких ТЭЦ и дизельное топливо на котельных, имеющих резервное топливо в топливном балансе, не учитывается.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

## **Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения, составляет 11 лет – 2022–2032 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2022 г. приведены в Обосновывающих материалах к настоящей актуализации схемы теплоснабжения:

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Стоимость мероприятий настоящей актуализации Схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2022 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2022-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **11 859 805** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.), в том числе по организациям:

### **1. ЕТО №01 АО "Кузнецкая ТЭЦ":**

- Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (собственное имущество) – 2 783 454 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);
- Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (объекты КС) – 330 114 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);
- АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 50 552 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

### **2. ЕТО №02 ООО "КТС":**

- Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - АО "МТСК") – 2 771 282 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 297 072 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);
- ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 186 972 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);
- ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 61 263 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

- ООО "Теплоснаб" – 1 827 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- Потребители в зоне ЕТО №02 – 820 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

### **3. ЕТО №03 ООО "ЭнергоТранзит":**

- МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» – 1 118 838 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- ООО «ЭнергоТранзит» (ЦТЭЦ)– 839 739 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 825 749 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

- ООО «ЭнергоТранзит» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 330 812 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- Потребители в зоне ЕТО №03 – 7 112 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

### **4. ЕТО №04 ООО "СибЭнерго":**

- ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 415 248 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

- ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "СибЭнерго"») – 4 813 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- Потребители в зоне ЕТО №04 – 115 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

### **5. Неопределенная ЕТО – 308 875 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).**

- Застройщики – 167 043 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.);

- Неопределенная ТСО – 141 833 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2022 г.).

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий в целом по г. Новокузнецку приведены в следующей таблице:

Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС)

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС										
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Проекты ЕТО г. Новокузнецка</b>											
Всего стоимость проектов	557 881	2 636 178	1 093 725	582 977	817 723	790 114	994 023	989 919	1 010 213	1 163 528	1 223 523
Всего смета проектов накопленным итогом	557 881	3 194 059	4 287 784	4 870 761	5 688 485	6 478 599	7 472 622	8 462 541	9 472 754	10 636 282	11 859 805
<b>Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"</b>											
Всего стоимость группы проектов	323 037	362 320	32 081	165 512	211 690	160 000	160 000	38 762	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	323 037	685 357	717 438	882 949	1 094 639	1 254 639	1 414 639	1 453 401	1 453 401	1 453 401	1 453 401
<b>Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	52 095	0	0	0	50 976	0	0	38 762	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	52 095	52 095	52 095	52 095	103 071	103 071	103 071	141 833	141 833	141 833	141 833
<b>Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	173 087	276 252	16 265	5 512	714	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	173 087	449 339	465 603	471 115	471 829	471 829	471 829	471 829	471 829	471 829	471 829
<b>Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	97 855	86 068	15 817	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	97 855	183 923	199 739	359 739	519 739	679 739	839 739	839 739	839 739	839 739	839 739
<b>Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"</b>											
Всего стоимость группы проектов	234 844	2 273 859	1 061 644	417 466	606 034	630 114	834 023	951 157	1 010 213	1 163 528	1 223 523
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	234 844	2 508 703	3 570 347	3 987 812	4 593 846	5 223 960	6 057 983	7 009 140	8 019 354	9 182 881	10 406 404
<b>Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	80 418	175 706	101 530	106 644	136 214	40 154	76 095	76 634	28 340	89 969	42 145
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	80 418	256 124	357 654	464 298	600 512	640 666	716 760	793 395	821 734	911 704	953 849
<b>Подгруппа проектов 000.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	50 687	955 027	462 882	4 415	0	19 866	26 532	30 953	14 520	14 520	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	50 687	1 005 714	1 468 596	1 473 010	1 473 010	1 492 876	1 519 408	1 550 361	1 564 881	1 579 400	1 579 400
<b>Подгруппа проектов 000.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	9 936	69 841	222 953	89 005	290 640	379 143	691 460	821 192	948 028	1 049 842	1 016 291
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	9 936	79 777	302 731	391 736	682 375	1 061 519	1 752 979	2 574 171	3 522 199	4 572 040	5 588 332
<b>Подгруппа проектов 000.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>											

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС										
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость подгруппы проектов	91 976	513 820	181 701	217 402	179 181	190 951	39 936	22 378	19 327	9 197	165 086
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	91 976	605 796	787 497	1 004 899	1 184 080	1 375 031	1 414 968	1 437 345	1 456 672	1 465 869	1 630 955
<b>Подгруппа проектов 000.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 000.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	1 827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827
<b>Подгруппа проектов 000.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"</b>											
Всего стоимость подгруппы проектов	0	559 464	92 578	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	559 464	652 041	652 041	652 041	652 041	652 041	652 041	652 041	652 041	652 041

Основная часть стоимости мероприятий запланирована на объектах в зоне деятельности трех ЕТО:

- ЕТО №02 – 28%;
- ЕТО №01 – 27%;
- ЕТО №03 – 26%;

Еще 13% стоимости мероприятий отнесены к зоне ЕТО №10. Оставшиеся % инвестиций запланированы в зоне ЕТО №04 (4%) и ЕТО № XX (Неопределенной ЕТО) (3%). Поскольку организации, которые будут выполнять ряд мероприятий или зона ЕТО, в которой они будут осуществлять деятельность, на данный момент не определены данные мероприятия отнесены к Неопределенной ЕТО.

**Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка**

Наименование	Объем инвестиций (в ценах текущего года, без НДС), тыс. руб.	%
ЕТО №01	3 164 121	27%
ЕТО №02	3 319 236	28%
ЕТО №03	3 122 250	26%
ЕТО №04	420 177	4%
ЕТО №10	1 525 145	13%
ЕТО №XX	308 875	3%
<b>Итого</b>	<b>11 859 805</b>	<b>100%</b>

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

В настоящем разделе приведены данные о стоимости мероприятий на тепловых источниках г. Новокузнецка.

Основной объем мероприятий на источниках предусмотрен для строительства источников для подключения перспективных потребителей, отнесенных на данный момент к мероприятиям ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №03), мероприятиям на объектах АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ЕТО №02) и Неопределенной ТСО.

**Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС)**

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)</b>												
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	50 552	50 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (собственное имущество)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (объекты КС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)</b>												
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	297 072	43 562	253 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Теплоснаб" (передача ТЭ в зоне ООО №КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)</b>												
ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ)	839 739	97 855	86 068	15 817	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)</b>												
ООО "СибЭнерго" (котельные)	27 036	14 851	12 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)</b>												
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	97 168	64 122	10 556	16 265	5 512	714	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)</b>												
Неопределенная ТСО	141 833	52 095	0	0	0	50 976	0	0	38 762	0	0	0
Застройщики	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>1 453 401</b>	<b>323 037</b>	<b>362 320</b>	<b>32 081</b>	<b>165 512</b>	<b>211 690</b>	<b>160 000</b>	<b>160 000</b>	<b>38 762</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.



**Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2022 г., без НДС)**

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)</b>												
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (собственное имущество)	2 783 454	20 083	300 107	15 290	99 322	190 662	221 095	312 242	343 878	387 247	428 849	464 680
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (объекты КС)	330 114	68 130	160 389	0	21 318	25 408	29 458	17 869	337	324	312	6 570
<b>ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)</b>												
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	2 771 282	6 975	55 272	275 917	188 559	223 345	260 354	293 460	320 452	350 670	386 411	409 867
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	186 972	17 659	15 978	28 444	25 430	52 890	1 189	7 805	11 101	23 188	334	2 955
ООО "Теплоснаб" (передача ТЭ в зоне ООО №КТС")	1 827	1 827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	61 263	29 944	28 750	816	1 752	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	820	786	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)</b>												
ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	330 812	61 589	46 816	37 699	53 189	34 395	35 857	25 005	22 691	1 496	11 798	278
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	1 118 838	0	726 771	392 067	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	825 749	9 806	233 557	111 324	7 982	38 082	43 844	49 123	80 948	84 297	82 901	83 884
Потребители	7 112	5 549	423	0	1 141	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №04 (ООО «Сибэнерго»)</b>												
ООО "Сибэнерго" (котельные)	388 212	53	2 970	25 001	7 925	1 523	12 231	45 295	51 890	62 300	72 463	106 560
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго")	4 813	0	123	0	0	3 924	767	0	0	0	0	0
Потребители	115	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)</b>												
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	1 427 025	11 377	688 280	149 212	10 847	8 982	25 318	35 955	67 173	100 692	180 460	148 729
Потребители	952	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)</b>												
Неопределенная ТСО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Застройщики	167 043	0	14 390	25 874	0	26 823	0	47 269	52 688	0	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>10 406 404</b>	<b>234 844</b>	<b>2 273 859</b>	<b>1 061 644</b>	<b>417 466</b>	<b>606 034</b>	<b>630 114</b>	<b>834 023</b>	<b>951 157</b>	<b>1 010 213</b>	<b>1 163 528</b>	<b>1 223 523</b>

### **9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

### **9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

В разделе 7 и главе 9 отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

### **9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2052 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 11,0% годовых исходя из ключевой ставки ЦБ РФ (7,5%) и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики, принятой в размере 3,5%.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны, сведены в финансовые планы м представлены в таблице ниже.

Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности

№ пп	Наименование	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	АО «Кузбассэнерго» (в ЕТО №01))			АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	АО «Кузбассэнерго» (в ЕТО №02)	ООО «Теплоснаб»	ООО «НТК» (в ЕТО №02)	ООО «ЭнергоТранзит» (ТЭЦ)	ООО «НТК» (в ЕТО №03)	ООО «СибЭнерго» (ЕТО №04)	ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)	ООО «ЭнергоТранзит» (в ЕТО №02,03,04,10 и др.)
		ТЭЦ	всего, в т.ч.:	объекты КС	объекты вне КС	ТЭЦ	сети	сети	сети	ТЭЦ	сети	котельные+сети	котельные+сети	объекты КС
			сети	сети	сети									
	Объем инвестиций (без учета бюджетных средств)	60 662	5 340 593	462 132	4 878 461	391 167	4 824 696	2 192	78 167	1 284 035	1 338 524	746 213	2 355 107	789 355
	Горизонт планирования	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052
	Ставка дисконтирования	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
<b>1</b>	<b>Статические показатели</b>													
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (01.2022 г.) (РВР)	26,0	12,8	13,8	12,7	27,0	13,7	4,0	2,3	7,4	10,0	6,0	7,0	12,2
<b>2</b>	<b>Дисконтные показатели</b>													
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	-33 054	226 154	-52 950	279 104	-131 255	157 802	63	22 025	141 520	139 369	71 090	-16 974	27 661
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)	0,5	1,0	0,9	1,1	0,7	1,0	1,0	1,3	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0
2.3.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (01.2022 г.) (DPBP)	нет	17,5	нет	15,7	нет	19,0	16,3	2,4	8,9	3,0	12,1	нет	17,3

**9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

Данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, утвержденным инвестиционным программам ТСО и фактическим расходам начиная с 2016 и до 2021 г. представлены в следующей таблице.

Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2021 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Схема теплоснабжения	0	0,58	0	0,68	0,88	69,97
	Инвестиционная программа	9,92	0	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	0%	0%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0,41	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	100%	-	-	-
АО "Кузбассэнерго" (до 2019 г. - ООО "ТСН")	Схема теплоснабжения	12,72	169,99	454,59	259,42	315,90	339,02
	Инвестиционная программа	0	0	3,22	12,09	2,47	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	1%	5%	1%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	н/д	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ)	Схема теплоснабжения (КВ на всю ТЭ)	0	8,98	46,76	44,14	77,80	123,73
	Инвестиционная программа (КВ на всю ТЭ)	44,72	44,43	46,33	19,95	109,22	85,57
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	495%	99%	45%	140%	69%
	Факт (2016-2017 гг. по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г.) (КВ на всю ТЭ)	59,9	238,48	н/д	н/д	н/д	83,29
	- исполнение Инвестиционной программы	134%	537%	-	-	-	97%
АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - АО "МТСК")	Схема теплоснабжения	3,46	52,17	58,66	63,61	55,36	127,54
	Инвестиционная программа	2,54	0	0	0	4,59	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	73%	0%	0%	0%	8%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
ООО "ЭнергоТранзит" (до середины 2018 г. - МКП "Центральная ТЭЦ" (в 2016-1 п/г 2018 гг. - ООО "Центральная ТЭЦ")) (ЦТЭЦ)	Схема теплоснабжения (КВ на всю ТЭ)	0	0	0	81,48	85,93	47,66
	Инвестиционная программа	38,42	44,77	45,40 (ИП для МКП "ЦТЭЦ") 27,62 (ИП МКП "ЦТЭЦ" с середины 2018 г.)	0	56,50	79,29
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	0%	66%	166%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	2,41	0,00	0,00	0,00	25,46	32,36
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	-	-	-	45%	41%
ООО "ЭнергоТранзит" (сети)	Схема теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	0	27,37
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	0%	100%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	0	0	31,12
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	114%
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	Схема теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	0	0	0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
МП НГО "ССК"	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0	0,9	14,58	37,37	с 2020 г. ТСО не имеет действующих тарифов	
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ	0	1,23	18,88	28,00		
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0	15,07	237,3	624,05		
	Инвестиционная программа	0,19	0,0	0,0	16,42		
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	0%	0%	44%		
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	н/д				
	- исполнение Инвестиционной программы	-					
ООО "КТС"	Схема теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная программа	1,63	1,55	1,56	1,47	1,38	0,64
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	-	100%
	Факт (2016-2017 - по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г., 2018-2020 - по стандартам раскрытия информации)	0,25	0	1,72	0,84	1,28	0,51
	- исполнение Инвестиционной программы	16%	-	110%	57%	93%	80%
ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	2,39	0
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	2,55	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	107%	0%
	Факт	-	-	-	-	2,55	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	100%	-
ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	33,73	18,45
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	38,98	16,82
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	116%	91%
	Факт	-	-	-	-	1,37	1,37
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	4%	8%
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	125,76	29,79
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	34,29	47,30
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	27%	159%
	Факт	-	-	-	-	27,39	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	80%	-
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	114,45	955,04
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	44,56	49,08
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	39%	5%
	Факт	-	-	-	-	53,47	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	120%	-
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения котельных)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	115,23	70,88
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	52,64	60,56
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	46%	85%
	Факт	-	-	-	-	15,48	39,34
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	29%	65%
ООО "Теплоснаб"	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	0,10	1,35
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	0	0

## УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)					
		2016	2017	2018	2019	2020	2021
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	-	0%
	Факт	-	-	-	-	-	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
Неопределенная ТСО	Схема теплоснабжения	0,38	41,07	217,95	97,29	152,862	0,00
	Инвестиционная программа					0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	-	-
	Факт (по стандартам раскрытия информации)					-	-
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	-	-
Балансодержатели ИТП	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0	0	0	48,5	0,00	0,00
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ	0	0	0	60,4	0,00	0,00
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0	0	52,5	122,9	0,00	0,00
	Инвестиционная программа					-	-
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	-	-
	Факт (по стандартам раскрытия информации)					-	-
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	-	-
ИТОГО	Схема теплоснабжения	16,2	248,9	830,8	1 138,8	1 080,4	1 783,4
	Инвестиционная программа	97,4	90,8	78,7	49,9	347,2	366,6
	- соответствие схеме теплоснабжения	602%	36%	9%	4%	32%	21%
	Факт	62,6	238,5	н/д	н/д	н/д	188,0
	- исполнение Инвестиционной программы	64%	263%	н/д	н/д	н/д	51%

**Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

**10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен ниже, по форме таблицы П49.1 МУ.



**Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
<b>ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>						
001	КТЭЦ	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	источник	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	ЦТП			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	источник, сети	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2, 3) МП «ГУЖКХ»	2 источника			
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
		ООО «НТК»	ЦТП			
		ООО «КузнецкТеплоСбыт»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
		ООО «ЭнергоСеть»	сети			
003	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «НТК»	ЦТП			
		АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	сети			
		ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»	сети			
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)</b>						
004	Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети	10	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве аренды источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
006	Зырянская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
015	Куйбышевская центральная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)</b>						
007	Котельная пос. Притомский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети	04	ООО «Сибэнерго»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
008	Котельная №19	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
009	Котельная №72	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
010	Котельная УПК	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
011	Котельная ОРК «Таргай»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
016	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
017	Котельная №6	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
019	Котельная №32 (БПОУ)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
023	Котельная «РТРС»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
025	Котельная школа №1	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
026	Котельная школа №23	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
027	Котельная школа №37	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
028	Котельная школа №43	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
029	Котельная интернат №66	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	(Монтажник)					
030	Котельная школа №16	ООО «СибЭнерго»	источник, сети			
031	Котельная детского сада №123	ООО «СибЭнерго»	источник			
032	Полосухинская	ООО «СибЭнерго»	источник, сети			
033	Кузнецкая крепость	ООО «СибЭнерго»	источник, сети			
<b>Прочие котельные (прочие ЕТО)</b>						
035	Котельная АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	источник, сети	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	источник, сети	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ОАО «РЖД»	источник, сети			
		ООО «СибЭнерго»	сети			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	ОАО «РЖД» ООО «СибЭнерго»	источник, сети сети			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	ОАО «РЖД»	источник, сети	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая» ООО «СибЭнерго»	источник, сети сети			
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	источник, сети	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «СибЭнерго»	сети			

**10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

В графическом виде зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в Приложении 2 Главы 15.

Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
<b>ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>				
001	КТЭЦ	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Зона действия КТЭЦ распространяется на Кузнецкий район, юго-западную часть Орджоникидзевского района, восточную часть Центрального района и север Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Байдаевским шоссе, Кульяновским озером, р. Томь, ул. Тамбовская, Глухой переулочек, ул. Новая, Толмачёва, Кузнецкий пер, ул. Байкальская, Самаркандская, р. Томь, ул. Транспортная, Волоколамский проезд, Кондомское шоссе, ул. Полевая, ул. Тупик 3 км, р. Горбуниха, ул. Циолковского, Кутузова, проспект Бардина, ул. Кирова, между жилыми домами 39 и 45 по ул. Кирова на север до Пионерского проспекта, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, ул. Орджоникидзе, р. Аба, ул. Запорожская, р. Томь, парк "Топольники", ул. Водопадная, Шункова, Крылова, Широкая, Екимова, Крепостная 1-я, Череповецкая, Дорожная, Стартовая, Пермский пер., Балакирева пер., Кузнецкое шоссе, ул Еланьская, р. Коммунарка, Областной пер., Окружной пер., р. Байдаевка, ул. Оссинники, Байдаевская, Демьяна Бедного, Новостройка, проспект Шахтёров, ул. Гвардейская, Фесковская и составляет 19,9 км2
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	Зона действия ЗСТЭЦ распространяется на Западно-Сибирский металлургический комбинат, Заводский и Новоильинский районы. Зона действия источника ограничена Заводское шоссе, Пойменное шоссе, ул. Моховая, лесной массив, Северное шоссе, лесной массив, Бызовское шоссе, р. Томь, Ильинское шоссе, ул. Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, р. Петрик, ул. Чернышова, Звездова, проспект Мира, проспект Мира 40, 15, проспект Мира, ул. Косыгина, Жиха, Бызовское шоссе, р. Томь, Бызовское шоссе, водная акватория, озеро Кривое, р. Томь, Космическое шоссе, лесной массив по обе стороны р. Щедруха, Космическое шоссе, ул. Промстроевская, с/о "Строитель-1 КМС", ул. Магаданская, гора Маяковая, лесной массив, Заводское шоссе и составляет 37,8 км2 Зона действия котельной распространяется на центральную часть Новоильинского района. Зона действия источника ограничена пр. Авиаторов, пр. Архитекторов, между строением пр. Архитекторов, 12а и Ильинским парком на юго-запад до ул. Космонавтов, лесным массивом, пр. Авиаторов и составляет 0,45 км2 Зона действия котельной распространяется на ЖК Берёзовая Роща в 24 квартале Новоильинского района. Зона действия источника ограничена ул. А. Косилова, ул. Берёзовая Роща, ул. Косыгина, ул. Космонавтов, лес-парковой зоной, и безымянной дорогой пр. Авиаторов-ул. А. Косилова и составляет 0,44 км2
003	ЦТЭЦ	03	ООО «ЭнергоТранзит»	Зона действия ЦТЭЦ распространяется на Новокузнецкий Металлургический Комбинат, а также на Центральный и Куйбышевский районы. Зона действия источника ограничена р. Томь, р. Аба, ул. Орджоникидзе, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, между жилыми домами 36а и 46 по Пионерскому проспекту на юг до ул. Кирова, проспект Бардина, ПКиО им. Гагарина, ул. Кутузова, Циолковского, ж/д, между строениями 2 к. 36 и 2 к. 45 на юг до ул. Вокзальная, ул. Пролетарская, Ключевая, лесной массив, ул. Лермонтова, Маяковского, Трудовой переулочек, ул. Тушинская, р. Аба, ул. Рудокопровая, лесной массив, р. Томь и составляет 18,3 км2 Зона действия бывшей котельной НКХП распространяется на 2 многоквартирных дома по адресу ул. Вокзальная 111 и 113, находящиеся на северо-востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Элеваторный 2-й пер., переулочек между строениями Элеваторный 2-й пер., 8 и ул. Вокзальная, 113 на восток до Мелькомбинатовского пер., Мелькомбинатовский пер., ул. Вокзальная и составляет 0,01 км2 Зона действия бывшей котельной Мелькомбината распространяется на участок на северо-востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Мелькомбинатовский пер., ж/д, ул. Восточная, Верхне-Восточная, Вокзальная и составляет 0,01 км2
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)</b>				
004	Абашевская районная котельная	10	ООО «ЭнергоТранзит»	Зона действия котельной распространяется на мкр. Абашево Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Томь, ул. Сусанина, Иртышская, Варяжская, Крутоярская, Автоторожная, Кавказская 26, лесной массив, ул. Ереванская, Абашевское кладбище, Шорский переулочек, ул. Измайловская, Кольская, Динамовский переулочек, ул. Рейдовая, р. Томь и составляет 1,2 км2
005	Байдаевская центральная котельная №2			Зона действия котельной распространяется на мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Магнитогорская, Даргомыжского, Гвардейская, Слесарная, Эстакадная, Искитимская, лесной массив, Стрелочный тупик, ул. Карагандинская, Магнитогорская и составляет 1,7 км2
006	Зыряновская районная котельная			Зона действия котельной распространяется на Орджоникидзевский район. Зона действия источника ограничена ул. Херсонская, Хасанская, Разведчиков, Чкалова, Топографический переулочек, ул. Камышовая, Марии Расковой, Силикатная, лесной массив, ул. Алейская, Беводная, Доватора, лесной массив, р. Зыряновка, ул. Иртышская, Заслонова проезд, ул. Скоростная, Фурманова, Пешеходная, Сибирский пер., ул. Львовская, Емельяновская, Телецкий пер., ул. Херсонская и составляет 2,1 км2
015	Куйбышевская центральная котельная			Зона действия котельной распространяется на север и центральную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ж/д о.п. Локомотивное депо, ж/д, ж/д станцией Новокузнецк-Сортировочный, Равенства проезд, 375 км, ул. Солнечная, лесной массив, ул. Лавная, Гористая, Печная, Бунгурская, Сахалинская, р. Аба, ул. Горноспасательная, Димитрова, Вольный Юпитер, Новый Юпитер, Динамитная, Славянская, Внутренняя, Марс, Батарейная, помзона, между постройками 8 и 8 к.1 на юго запад до ул. Димитрова, ул. Рудокопровая, между постройками 42/4 и 40/2 на юг через р. Аба до ж/д о. п. Локомотивное депо и составляет 2 км2
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «СибЭнерго» (ЕТО №04)</b>				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
007	Котельная пос. Притомский	04	ООО «Сибэнерго»	Зона действия котельной распространяется на посёлок Притомский Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена Притомским шоссе, ул. Шахтостроевская, пер. Потанина, ж/д, р. Томь, ул. Олеко Дундича, Крамского, Салтыкова Щедрина, озером Голодный, водными акваториями, Притомским шоссе и составляет 1,2 км2
008	Котельная №19			Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 19 в квартале Верхняя Колония Орджоникидзевского района, по адресу ул. Крупской, 35. Зона действия источника ограничена ул. Крупской, Школьным проездом, ул. Сивашская, Некрасова и составляет 0,01 км2
009	Котельная №72			Зона действия котельной распространяется на центр социальной и медицинской реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями в мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района, по адресу Фесковская, 99. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Рудничный пер., ул. Прибрежная, пер. Серова и составляет 2475 м2
010	Котельная УПК			Зона действия котельной распространяется на МБУ "Комбинат питания" Заводского района, по адресу ул. Томский проезд, 9. Зона действия источника ограничена Томским проездом, ул. Клубная,, Кемеровская, Томский проезд и составляет 0,01 км2
011	Котельная ОРК «Таргай»			Зона действия котельной распространяется на село Таргай. Зона действия источника ограничена Шоссе а Бийск, ул. Чистая грива, Центральная, лесной массив, снт "Энергетик-2", ул. Новая, Луговая, Таргайское кладбище, Шосее на Бийск и составляет 0,4 км2
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на север и восток поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ул. Дагестанская, Кузбасская, Кузбасская 52,50,48, Кузбасская Громовой, Осьмухина, р. Томь, ул. Дачный Городок, Земнухова 43 и 75, Земнухова, Земнухова 81, Абагурская, Левашова, Дагестанская и составляет 0,4 км2
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на запад поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ул.Кузбасская, Земнухова, Попова, Дагестанская, Кисловодская, лесной массив, Антибесская, Бериккульская, лесной массив, ул. Кузбасская и составляет 0,2 км2
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на юг поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ж/д, ул. Пинская, лесной массив и составляет 0,02 км2
016	Котельная пос. Листвяги			Зона действия котельной распространяется на посёлок Листвяги на юго-западе Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Серпуховская, лесной массив, с/о "Горняк", ул. Луговая, Шушталепская, Абажурный переулок, ул. Придорожная, лесной массив, ул. Серпуховская и составляет 1 км2
017	Котельная №6			Зона действия котельной распространяется на центральную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. 375 км, Линейная, ж/д, от ж/д о. п. Локомотивное депо на юг до ул. 375 км и составляет 0,06 км2
019	Котельная №32 (БПОУ)			Зона действия котельной распространяется на западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Садопарковая, Железнодорожная, между домами 1 и 3 по Железнодорожной на юг до ул. Куйбышева, ул. Куйбышева, лесной массив, ул. Садопарковая и составляет 0,1 км2
				Зона действия бывшей котельной Садопаркова распространяется на западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена руч. Садопарковый, ул. Рябиновая, Крохотная, Заречная, Садопарковая, зона котельной, руч. Садопарковый и составляет 0,1 км2
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский			Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена р. Кондома, ул. Лесогорная, лесной массив, пруд, р. Кондома и составляет 0,09 км2
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский			Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Шаумяна, Зелёная, Узбекистанская, Бабушкина и составляет 0,04 км2
022	Котельная проф. «Бунгурский»			Зона действия котельной распространяется на МАУ "Оздоровительные центры" в с. Бунгур. Зона действия источника ограничена ул. Кузнецких металлургов, лесным массивом, снт Металлург-10, ул. Сосновская, ул. Профилакторская и составляет 0,07 км2
023	Котельная «РТПС»			Зона действия котельной распространяется на Кемеровский областной радиотелевизионный передающий центр РТПС, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, лесной массив, с/о "Плодовод-2", лесной массив и составляет 0,01 км2
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»			Зона действия котельной распространяется на корпуса оздоровительного лагеря «Голубь» и составляет 0,01 км2
025	Котельная школа №1			Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 1, находящейся на востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Пролетарская, Киселёвская, Нижнепролетарская, пер. Чернышевского и составляет 0,01 км2
026	Котельная школа №23			Зона действия котельной распространяется на школу № 23 и детский сад №274, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вуерхне-Редаково, Берензасский проезд, ул. Сосновская и составляет 0,01 км2
027	Котельная школа №37			Зона действия котельной распространяется на среднюю общеобразовательную школу № 37, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Псковская, Ставропольская, Стальского, Варшавская и составляет 0,02 км2
028	Котельная школа №43			Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 43, находящейся на западе Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Жасминная, ж/д, р. Аба, ул. Гончарова и составляет 0,01 км2
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)			Зона действия котельной распространяется на детский оздоровительный лагерь "Монтажник" в с. Бунгур. Зона действия источника ограничена ул. Кузнецких металлургов, лесным массивом, снт Металлург-10, ул. Сосновская, ул. Профилакторская и составляет 0,04 км2
030	Котельная школа №16			Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 16, находящейся в п. Абагур-Лесной в восточной части Центрального района, по адресу ул. Громовой, 61. Зона действия источника ограничена ул. Громовой, Шевцовой, Виктора Петрова, Короленко, Осьмухина, Громовой и составляет 9665 м2
031	Котельная детского сада №123			Зона действия котельной распространяется на детский сад № 123, находящейся на юге Куйбышевского района, по адресу ул. Литейная, 82. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, Герасименко, Литейная, переулком между строениями 82 и 84 по ул. Литейная на запад до ул. Черемнова и составляет 2355 м2
032	Полосухинская			Зона действия котельной распространяется на ст. Полосухино, находящейся на севере Заводского района. Зона действия источника ограничена ул. Станционная, ж/д, лесным массивом и составляет 0,06 км2
033	Кузнецкая крепость			Зона действия котельной распространяется на Кузнецкую крепость, находящейся на западе Кузнецкого района. Зона действия источника

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
				ограничена ул. Водопадная, лесной массив, руч. Крепостной, Крепостной проезд и составляет 0,02 км2
<b>Прочие котельные (прочие ЕТО)</b>				
035	Котельная АО «Евразруда»	05	АО «Евразруда»	Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный			Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)			Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	ОАО «РЖД»	Зона действия котельной распространяется на пос. Абагур-Лесной, находящейся в восточной части Центрального района. Зона действия источника ограничена ул. Кандолепская, Полигонная, лесным массивом и составляет 0,03 км2
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино			Зона действия котельной распространяется на больничные помещения и составляет 0,01 км2
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	ООО ТК «Садовая»	Зона действия котельной распространяется на основная общеобразовательную школу № 89, находящуюся в южной части Заводского района. Зона действия источника ограничена Пойменным шоссе, ж/д, ул. Селекционная, Двинская, переулком между домами 23 и 25а по ул. Двинской на запад, до ул. Ладожская, ул. Ладожская, р. Маркина, Пойменное шоссе и составляет 0,2 км2
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	Зона действия котельной распространяется на территорию предприятия Разрез Бунгурский-Северный, находящуюся в посёлке Листвяги. Зона действия источника ограничена ул. Ливинская, ручьём, ул. Придорожная и составляет 0,2 км2

### **10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

#### **10.3.1. Порядок определения ЕТО**

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

#### **10.3.2. Критерии определения ЕТО**

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

### **10.3.3. Обязанности ЕТО**

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся



в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии и теплоносителя при их передаче.

#### **10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО**

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
<b>ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>											
001	КТЭЦ	890	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	2836848	источник	собственность	-	да	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	АО «Кузбассэнерго»	5315957	сети	собственность, концессия	18450,0	нет			
		-	ООО «НТК»	1554	ЦТП	аренда	организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют	нет			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) 1307,5	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	53246052	источник, сети	собственность	12937,0	нет	02	ООО «Кузнецк ТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2) 13,4	2, 3) МП «ГУЖКХ»	-15481	2 источника	аренда	-	нет			
		3) 7,396	АО «Кузбассэнерго»	5315957	сети	собственность	8470,0	нет			
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	169354	сети	аренда	9625,0	нет			
		-	ООО «НТК»	1554	ЦТП	аренда	организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют	нет			
		-	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	40607	сети	аренда	304,0	да			
		-	ООО «Теплоснаб»	3552	сети	собственность	250,0	нет			
		-	ООО «ЭнергоСеть»	2130	сети	собственность	108,0	нет			
-	ООО «Шахта «Юбилейная»	1663918	сети	собственность	211,0	нет					
003	ЦТЭЦ	627	ООО «ЭнергоТранзит»	169354	источник, сети	аренда	6847,0	нет	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «НТК»	1554	ЦТП	аренда	организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют	нет			
		-	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	53246052	сети	собственность	136,0	нет			
		-	ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»	10	сети	собственность	1,5	нет			
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)</b>											
004	Абашевская районная котельная	46,51	ООО «ЭнергоТранзит»	169354	источник, сети	аренда	1613,4	да	10	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве аренды источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	48,55	ООО «ЭнергоТранзит»	169354	источник, сети	аренда	974,1	да			
006	Зырянская районная котельная	85,62	ООО «ЭнергоТранзит»	169354	источник, сети	аренда	1509,9	да			
015	Куйбышевская центральная котельная	61,86	ООО «ЭнергоТранзит»	169354	источник, сети	аренда	1924,0	да			
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)</b>											
007	Котельная пос. Притомский	20,58	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	430,0	да	04	ООО «Сибэнерго»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве
008	Котельная №19	0,93	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	5,0	да			
009	Котельная №72	0,29	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	0,1	да			
010	Котельная УПК	0,69	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	2,0	да			
011	Котельная ОРК «Таргай»	1,7	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	44,0	да			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4,86	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	79,0	да			собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	5,77	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	45,0	да			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,7	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	3,0	да			
016	Котельная пос. Листвяги	15,67	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	256,0	да			
017	Котельная №6	1,1	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	8,0	да			
019	Котельная №32 (БПОУ)	2,36	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	39,0	да			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,98	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	13,0	да			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	1,43	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	16,0	да			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	1,26	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	15,0	да			
023	Котельная «РТПС»	1,34	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	2,0	да			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,91	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	3,0	да			
025	Котельная школа №1	0,61	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	1,0	да			
026	Котельная школа №23	0,7	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	2,0	да			
027	Котельная школа №37	0,51	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	1,0	да			
028	Котельная школа №43	0,69	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	2,0	да			
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,59	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	4,0	да			
030	Котельная школа №16	0,48	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	1,0	да			
031	Котельная детского сада №123	0,05	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник	аренда	сети отсутствуют	да			
032	Полосухинская	2,31	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	10,0	да			
033	Кузнецкая крепость	0,279	ООО «Сибэнерго»	-435139	источник, сети	аренда	1,0	да			
<b>Прочие котельные (прочие ЕТО)</b>											
035	Котельная АО «Евразруда»	46,00	АО «Евразруда»	1864753	источник, сети	собственность	166,0	нет	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,96	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	0,6	нет	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	10,90	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	17,4	нет			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	2,40	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	3,6	нет			
		-	ООО «Сибэнерго»	-435139	сети	аренда	1,0	нет			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	2,45	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	2,9	нет			
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	6,93	ООО ТК «Садовая»	39 095	источник, сети	собственность	9,6	нет	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-435139	сети	аренда	8,0	нет			
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	10,00	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	946 875	источник, сети	собственность	14,6	нет	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-435139	сети	аренда	1,0	нет			

#### **10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО и с указанием зоны ее деятельности представлен в таблице ниже. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Как описывалось в разделе 1 Главы 15, по сравнению с актуализированной Схемой теплоснабжения зона ЕТО №04 фактически разделена на 2 ЕТО: ЕТО №10, состоящая из 4 крупных котельных ООО «ЭнергоТранзит», и ЕТО №04, состоящая из оставшихся котельных ООО «Сибэнерго».

В ходе процедуры присвоения статуса ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», была подана заявка на присвоение статуса ЕТО по зоне действия 4 крупных котельных.

В актуализированной на 2022 год Схеме теплоснабжения некорректно указывался п. 11, согласно которому статус ЕТО был присвоен ООО «Сибэнерго». Заявка на присвоение статуса ЕТО по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04, подавалась ООО «СтройГрад» (на момент подачи заявки, организация владела участками тепловых сетей, сейчас – и источниками, и тепловыми сетями) 29.05.2017 г. Решением №26 от 26.07.2017 г. ООО «СтройГрад» было переименовано в ООО «Сибэнерго» (документ представлен в Приложении 1 Главы 15). Переименование организации не соответствует следующему подпункту пункта 13 Правил:

*«13. Организация может лишиться статуса единой теплоснабжающей организации в следующих случаях: ...*

...принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации...»

Кроме того, ООО «СтройГрад» не был лишен статуса ЕТО Приказом Минэнерго. Заявка не отзывалась.

Из вышесказанного следует:

1) Заявка, поданная в 2017 г., остается действующей;

2) Статус ЕТО в зоне деятельности №04 сохраняется за ООО «Сибэнерго», на основе п. 6 Правил.

**Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО**

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	№ зоны деятельности ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
КТЭЦ	001	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123
ЗСТЭЦ Новоильинская газовая котельная Котельная кв. 24	002	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	от 22.12.2016 г. №1506
Абашевская районная котельная Байдаевская центральная котельная №2 Зыряновская районная котельная Куйбышевская центральная котельная	004 005 006 015	10	ООО «ЭнергоТранзит»	от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15
Котельная пос. Притомский Котельная №19 Котельная №72 Котельная УПК Котельная ОРК «Таргай» Котельная №1 п. Абагур-Лесной Котельная №2 п. Абагур-Лесной Котельная №3 п. Абагур-Лесной Котельная пос. Листвяги Котельная №6 Котельная Садопарковая Котельная №32 (БПОУ) Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский Котельная проф. «Бунгурский» Котельная «РТРС» Оздоровительного лагеря «Голубь» Котельная школа №1 Котельная школа №23 Котельная школа №37 Котельная школа №43 Котельная интернат №66 (Монтажник) Котельная школа №16 Котельная детского сада №123 Полосухинская	007 008 009 010 011 012 013 014 016 017 018 019 020 021 022 023 024 025 026 027 028 029 030 031 032	04	ООО «СибЭнерго» (ООО «СтройГрад»)	от 29.05.2017 г. №4-1970-1

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	№ зоны деятельности ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
Кузнецкая крепость	033			

**10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа**

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

➤ ЗСТЭЦ, Новоильинской газовой котельной (котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 56) и котельной 24 квартала (котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 1-В).

**Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа**

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
<b>ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>						
001	КТЭЦ	ул. Новороссийская, 35	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1) АО «Кузбассэнерго», КУМИ 2) АО «НЭС»	1) АО «Кузбассэнерго» 2) ООО «НТК»
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) Северное шоссе, 23 2) пр. Авиаторов, 56а, квартал № 13 3) пр. Авиаторов, 1-В	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) КУМИ 3) КУМИ	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) МП «ГУЖКХ» 3) МП «ГУЖКХ»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) КУМИ 4) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) ООО «ЭнергоТранзит» 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная»
003	ЦТЭЦ	ул. Коммунальная, 25	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС» 3) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 4) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»	1) ООО «ЭнергоТранзит» 2) ООО «НТК» 3) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 4) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)</b>						
004	Абашевская районная котельная	Ордж. р-н ул. Кавказская, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
005	Байдаевская центральная котельная №2	Ордж. р-н ул. Слесарная, 12	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
006	Зыряновская районная котельная	Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
015	Куйбышевская центральная котельная	Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
<b>Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)</b>						
007	Котельная пос. Притомский	Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
008	Котельная №19	Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СибЭнерго»
009	Котельная №72	Ордж. р-н ул. Фесковская, 99	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
010	Котельная УПК	Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
011	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)



№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н ул. Земнухова, 43	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н проезд Дагестанский, 14	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н ул. Пинская, 43а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
016	Котельная пос. Листвяги	Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
017	Котельная №6	Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
019	Котельная №32 (БПОУ)	Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
022	Котельная проф. «Бунгурский»	Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
023	Котельная «РТРС»	Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есаулка	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
025	Котельная школа №1	Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
026	Котельная школа №23	Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
027	Котельная школа №37	Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
028	Котельная школа №43	Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	пос. Бунгур	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
030	Котельная школа №16	Центр. р-н ул. Громовой, 61	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
031	Котельная детского сада №123	Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	отсутствуют	отсутствуют
032	Полосухинская	ул. Станционная, ст. Полосухинская	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	КУМИ	ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
033	Кузнецкая крепость	Кузн. р-н ул. Водопадная, 19	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
<b>Прочие котельные (прочие ЕТО)</b>						
035	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ул. 375 км, 2А	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	пос. Абагур-Лесной	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ул. Стальского, 9	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ул. Селекционная, 11	КУМИ	ООО ТК «Садовая»	1) ООО ТК «Садовая» 2) КУМИ	1) ООО ТК «Садовая» 2) ООО «СибЭнерго» (аренда у МП «ССК»)
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ул. Ливинская, 38	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	1) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» 2) ООО «СибЭнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)



№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание

## Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Как показано в Главе 7, предусматривается перераспределение нагрузок по ряду теплоисточников.

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемый год переключений представлены в таблице ниже.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

**Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации**

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации	Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
1	Котельная Садопарковая по адресу: ул. Садопарковая, 20 - ООО "СибЭнерго"	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО "СибЭнерго"	0,75	2021 (реализовано)
2	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго"	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО "Энерготранзит"	36,39	2023
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО "СибЭнерго"		1,62	2024
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"		0,23	2024
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго"		0,56	2024
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. Вокзальная, 65		8,69	2024
	Котельная НКХП - ООО "СибЭнерго"		0,68	2021 (реализовано)
	Котельная ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»		2,99	2021 (реализовано)
3	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61к.1 - ООО "СибЭнерго"	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго"	0,15	2024
4	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго"	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго"	0,18	2031
5	Байдаевская центральная котельная по адресу: ул.	Зыряновская районная котельная по адресу: ул.	21,76	2024

<b>№ п/п</b>	<b>Источник, выводимый из эксплуатации</b>	<b>Источник - реципиент</b>	<b>Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч</b>	<b>Год переключения</b>
	Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"	Пархоменко, 110 – ООО "СибЭнерго"		
6	Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго"	Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"	0,08	2028

## Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления, поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети ко-торой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории Новокузнецкого городского округа распространена практика, когда застройщик после сдачи построенных объектов перестает обслуживать и тепловые сети к ним. Теплосетевым организациям, работающим в районе застройки, приходится принимать указанные тепловые сети на обслуживание. В связи с тем, что выявленные бесхозные тепловые сети непосредственно соединены с тепловыми сетями, находящимися в эксплуатации АО «Кузбасс-энерго», ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», то на основании части 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» данные ТСО определены как теплосетевые организации, которые будут осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения. Общая протяженность бесхозных тепловых сетей в г. Новокузнецке

составляет 32,6 км в 1-трубном исчислении. Перечень выявленных бесхозяйных сетей представлен в таблице ниже.

Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозных сетей

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозного объекта	Эксплуатирующая ТСО				
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м						
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	Сеть теплоснабжения дома ул.Ленина, 95	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от К-2 до УТ-1	2	108	172	42:30:0000000:4615	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома	2	108	12	42:30:0000000:4615	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	2	Сеть теплоснабжения дома ул.Народная, 11Б	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от УТ-1 до наружной стены дома	2	76	30	42:30:0102006:1313	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	3	Сеть теплоснабжения дома ул.Новобайдаевская,1	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-66 до наружной стены дома	2	57	84	42:30:0501002:4622	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	76	42	42:30:0501002:4622	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	38	42	42:30:0501002:4622	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	4	Сеть теплоснабжения домов ул.Новобайдаевская, 8 (3 ввода) и 6 (2 ввода)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от УТ-1 до УТ-17	3	89	465	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	76	155	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-17 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская, 8 (ввод 1)	3	57	45	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	45	15	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-12 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,8 (ввод 2)	3	57	66	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	45	22	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-13 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,8 (ввод 3)	3	45	48	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	38	16	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-14 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,6 (ввод 1)	3	57	156	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	45	52	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-14 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,6 (ввод 2)	3	57	51	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	45	17	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-13 до УТ-14	3	76	105	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	57	35	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-17 до УТ-12	3	89	243	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	76	81	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					от УТ-12 до УТ-13	3	76	93	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020					1	57	31	42:30:0000000:4617	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020					5	Сеть теплоснабжения домов ул.Новобайдаевская, 14 (2 ввода),16, 18, 18А, №20	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от УТ-3 до УТ-35	3	159	102	42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020									1	108	34	42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-35 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,14	3	57	45					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	45	15	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-35 до УТ-36	3	159	138					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	108	46	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-36 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,14	3	45	69					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	38	23	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-36 до УТ-37	3	159	78					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	108	26	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-37 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,16	3	45	45					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	57	15	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-37 до УТ-38	3	89	153					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	57	51	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-38 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,18	2	57	34					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	45	17	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	38	17	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-38 до УТ-39	3	76	111					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	57	37	42:30:0501009:983					ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-39 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,18А	3	57	69					42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	45	23	42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»								
РАН № 1079 от 31.07.2020	от УТ-39 до наружной стены дома ул.Новобайдаевская,20	3	57	129	42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»							
РАН № 1079 от 31.07.2020	1	45	43	42:30:0501009:983	ООО «Кузбассэнерго»								
РАН № 1079 от 31.07.2020	6	Магистральные сети вдоль пр.Шахтеров	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-19 через ТК-20, 21, 22, 23 до ТК-24	2	820	1400	42:30:0000000:4618	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ТК-24 до ТК-25	2	630	174	42:30:0000000:4618	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	7	Сеть теплоснабжения дома ул.Петракова,45	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-6 до наружной стены дома	2	89	56	42:30:0102020:2220	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	8	Сеть теплоснабжения дома ул.Петраков,47	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-5 до наружной стены дома	2	89	34	42:30:0102020:2219	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020	9	Сеть теплоснабжения домов ул.Петракова, 41А, 41Б	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-16А до ТК-20-16Б	2	108	126	42:30:0102020:2218	ООО «Кузбассэнерго»				
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ТК-20-16Б до наружной стены дома	2	89	38	42:30:0102020:2218	ООО «Кузбассэнерго»				

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м		
РАН № 1079 от 31.07.2020				ул. Петракова,41А					
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ТК-20-16Б до наружной стены дома ул. Петракова,41Б	2	89	60	42:30:0102020:2218	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ТК-20-12Б до наружной стены дома ул. Петракова,41Б	2	76	80	42:30:0102020:2218	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	10	Сеть теплоснабжения дома ул.Екимова,14	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-18 до наружной стены дома	2	89	14	42:30:0102020:2217	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	11	Сеть теплоснабжения дома ул.Екимова, 32Б	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-10 до наружной стены дома	2	108	46	42:30:0000000:4608	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	12	Сеть теплоснабжения домов пр.Кузнецкстроевский, 9 (2 ввода) ул.Орджоникидзе, 37, здания пр.Кузнецкстроевский,11	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-1 до УТ-2	2	219	228	42:30:0301043: 1333	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	219	136	42:30:0301043: 1333	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома пр.Кузнецкстроевский,9	2	108	36	42:30:0301043: 1333	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома пр.Кузнецкстроевский,9	2	133	164	42:30:0301043: 1333	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома ул.Орджоникидзе,37	2	133	70	42:30:0301043: 1333	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до наружной стены здания пр.Кузнецкстроевский,11	2	133	68	42:30:0301043: 1333	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	13	Сеть теплоснабжения дома пр.Кузнецкстроевский, 21	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-10 до наружной стены дома пр.Кузнецкстроевский, 21	2	108	42	42:30:0301043:1334	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	14	Сеть теплоснабжения дома пр.Пионерский, 58	г. Новокузнецк, Центральный район	от ТК-5 Тольятти до УТ-1	2	325	128	42:30:0000000:4613	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома	2	108	98	42:30:0000000:4613	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	15	Сеть теплоснабжения домов ул.Запорожская,69Б, 73Б, 77Б, зданий ул.Запорожская, 71, 75	г. Новокузнецк, Центральный район	от ТК-9 Тольятти до УТ-1	2	426	100	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до УТ-1*	2	273	162	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1* до УТ-2	2	273	192	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	273	84	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до УТ-4	2	219	96	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до УТ-5	2	219	70	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-5 до УТ-6	2	219	72	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-6 до УТ-7	2	159	214	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-7 до наружной стены дома ул. Запорожская №77	2	133	56	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-7 до наружной стены здания ул.Запорожская №75	2	76	68	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-5 до УТ-8	2	108	122	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-8 до наружной стены здания ул. Запорожская №71	2	76	6	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-6 до наружной стены дома ул. Запорожская №73Б	2	133	56	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до наружной стены дома ул. Запорожская №69Б	2	159	52	42:30:0000000:4614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	16	Сеть теплоснабжения домов пр.Н.Ермакова, 16,18, 24, 28	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-1 до УТ-1А	2	219	162	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1А до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,28	2	108	14	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1А до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,24	2	133	68	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1А до УТ-2А	2	219	172	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2А до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,18	2	133	48	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2А до УТ-3А	2	219	150	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3А до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,16	2	133	50	42:30:0301046:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	17	Сеть теплоснабжения домов пр.Н.Ермакова, 30, 34, 36	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-1* до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,30	2	108	38	42:30:0301046:4622	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1* до УТ-2Б	2	133	246	42:30:0301046:4622	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2Б до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,34	2	108	26	42:30:0301046:4622	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2Б (через УТ-3Б) до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,36	2	108	260	42:30:0301046:4622	ООО «Кузбассэнерго»

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м		
РАН № 1079 от 31.07.2020	18	Сеть теплоснабжения домов пр.Н.Ермакова, 2, 6, 10	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-1 до УТ-1*	2	219	176	42:30:0301046:4619	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1* до УТ-2	2	133	42	42:30:0301046:4619	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	108	234	42:30:0301046:4619	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,2	2	89	6	42:30:0301046:4619	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома пр. Н.Ермакова,6	2	89	4	42:30:0301046:4619	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				От УТ-3 до наружной стены дома пр.Н.Ермакова,10	2	89	240	42:30:0301046:4619	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	19	Сеть теплоснабжения здания пр.Н.Ермакова, 4 и домов пр.Пионерский, 60, 62	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-1* до УТ-2	2	219	130	42:30:0301046:4617	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	219	134	42:30:0301046:4617	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до наружной стены дома пр.Пионерский,60	2	89	82	42:30:0301046:4617	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до наружной стены здания пр.Н.Ермакова,4	2	89	28	42:30:0301046:4617	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома пр.Пионерский,62	2	108	58	42:30:0301046:4617	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	20	Сеть теплоснабжения дома пр.Н.Ермакова,11 (2 ввода)	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-18 до К-18А	2	108	124	42:30:0301047:1683	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от К-18А до наружной стены дома (ввод 1)	2	89	32	42:30:0301047:1683	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от К-18А до наружной стены дома (ввод 2)	2	89	72	42:30:0301047:1683	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	21	Сеть теплоснабжения дома пр.Н.Ермакова, 7	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-1Б до наружной стены дома	2	133	44	42:30:0301048: 1882	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	22	Сеть теплоснабжения домов пр.Кузнецкстроевский, 32А, 32Б, 34А, 34Б	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-4 до УТ-1	2	133	62	42:30:0301048:1883	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до УТ-2	2	133	82	42:30:0301048:1883	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до стены дома пр.Кузнецкстроевский,34А	2	89	18	42:30:0301048:1883	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до стены дома пр.Кузнецкстроевский,32А	2	89	72	42:30:0301048:1883	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до стены дома пр.Кузнецкстроевский,32Б	2	89	100	42:30:0301048:1883	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома пр.Кузнецкстроевский,34Б	2	89	20	42:30:0301048:1883	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	23	Сеть теплоснабжения дома пр.Н.Ермакова, 3	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-1 до стены дома	2	133	106	42:30:0301045:389	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	24	Сеть теплоснабжения дома ул.Павловского, 5	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-9 до стены дома	2	159	96	42:30:0301066:1564	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	25	Сеть теплоснабжения дома ул.Павловского, 23	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-3 до стены дома	2	76	44	42:30:0301066:1562	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	26	Сеть теплоснабжения дома ул.Павловского, 29	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-3В до стены дома	2	89	12	42:30:0301066:1563	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	27	Сеть теплоснабжения дома пр.Пионерский, 57	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-13А до УТ-1	2	76	212	42:30:0301049:1527	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома	2	76	58	42:30:0301049:1527	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	28	Сеть теплоснабжения дома проезд Курбатова, 6	г. Новокузнецк, Центральный район	от врезки на ответвлении на ИТП ул.Сеченова, 8 до стены дома ул.Сеченова, 8	2	89	138	42:30:0302051:1943	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от наружной стены дома ул. Сеченова, 8 до стены дома проезд Курбатова, 6	2	89	62	42:30:0302051:1943	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	29	Сеть теплоснабжения дома ул.Кутузова, 27	г. Новокузнецк, Центральный район	от врезки на ответвлении на ИТП ул.Кутузова, 29 до стены дома ул.Кутузова,29	2	108	36	42:30:0302053:3404	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от наружной стены дома ул. Кутузова,29 до ИТП дома ул.Кутузова,27	2	89	14	42:30:0302053:3404	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	30	Сеть теплоснабжения от дома ул.Циолковского, 61 в сторону дома пр.Октябрьский, 19	г. Новокузнецк, Центральный район	от врезки на транзитном трубопроводе ул.Циолковского, 61 до стены дома ул.Циолковского №61	2	159	6	42:30:0302064:2348	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от стены дома ул.Циолковского №61 до К-1	2	159	160	42:30:0302064:2348	ООО «Кузбассэнерго»



№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м		
РАН № 1079 от 31.07.2020	31	Сеть теплоснабжения дома ул.Тольятти, 60	г. Новокузнецк, Центральный район	от врезки на ответвлении на ИТП ул.Тольятти, 56 до стены дома ул.Тольятти №56	2	108	136	42:30:0301068:5456	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от наружной стены дома ул.Тольятти №56 до наружной стены дома ул.Тольятти №60	2	108	14	42:30:0301068:5456	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от наружной стены дома до ИТП дома №60	2	108	26	42:30:0301068:5456	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	32	Сеть теплоснабжения дома ул.Запорожская, 21	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-8Б до стены дома	2	108	22	42:30:0301068:5461	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	33	Сеть теплоснабжения домов ул.Запорожская, 21А, 21Б	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-3 до УТ-1	2	159	64	42:30:0301068:5457	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до стены дома ул. Запорожская №21А	2	108	186	42:30:0301068:5457	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до стены дома ул. Запорожская №21Б	2	108	6	42:30:0301068:5457	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	34	Сеть теплоснабжения дома ул.Свердлова, 22	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-4 до стены дома	2	89	96	42:30:0301068:5460	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	35	Сеть теплоснабжения дома ул.Свердлова, 30	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-7 до стены дома	2	89	74	42:30:0301068:5458	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	36	Сеть теплоснабжения домов ул.Тольятти, 62/6, 62/5, 62/4, 62/3, 62/2	г. Новокузнецк, Центральный район	от ТК-3 до СТК-3	2	273	12	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от СТК-3 до УТ-1	2	219	22	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до стены ул.Тольятти №62/6	2	108	42	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до УТ-2	2	159	110	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до стены дома ул. Тольятти, 62/5	2	108	44	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	159	102	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до стены дома ул. Тольятти, 62/4	2	89	44	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до УТ-4	2	133	88	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до стены дома ул. Тольятти, 62/3	2	108	44	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до стены дома ул. Тольятти, 62/2	2	108	150	42:30:0301068:5459	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	37	Сеть теплоснабжения дома ул.Франкфурта,12	г. Новокузнецк, Центральный район	от врезки на транзитном трубопроводе ул. Франкфурта,10 до наружной стены дома ул. Франкфурта,10	2	108	14	42:30:0301069:2615	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от наружной стены дома ул.Франкфурта, 10 до наружной стены дома ул.Франкфурта,12	2	108	48	42:30:0301069:2615	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	38	Сеть теплоснабжения дома ул.Франкфурта,8	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-6 до стены дома	2	76	12	42:30:0301069:2610	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	39	Сеть теплоснабжения дома ул.Запорожская, 15А	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-16 до наружной стены дома	2	89	68	42:30:0301069:2614	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	40	Сеть теплоснабжения здания ул.Запорожская, 15/1	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-15 до наружной стены здания	2	108	48	42:30:0000000:4621	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	41	Сеть теплоснабжения домов ул.Кирова, 125, 127, 129, 133	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-5 до УТ-1	2	159	118	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома ул.Кирова №133	2	89	6	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до УТ-2	2	159	62	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до наружной стены дома ул.Кирова №129	2	89	112	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	108	52	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома ул.Кирова №127	2	89	36	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до наружной стены дома ул.Кирова №125	2	89	180	42:30:0301070:3712	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	42	Сеть теплоснабжения дома ул.Кирова, 131	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-4 до стены дома	2	89	54	42:30:0301070:3716	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	43	Сеть теплоснабжения дома ул.Кирова, 105	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-2 до стены дома	2	159	126	42:30:0301070:3715	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	44	Сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 100	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-1А до УТ-1	2	219	46	42:30:0302071:4229	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				УТ-1 до УТ-2	2	108	62	42:30:0302071:4229	ООО «Кузбассэнерго»

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м		
РАН № 1079 от 31.07.2020	45	Сеть теплоснабжения здания ул.Грдины, 23 (4 ввода) и домов ул.Грдины, 27 (2 ввода), 29, 33, 37	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-2 до стены дома	2	89	18	42:30:0302071:4229	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до УТ-2	2	219	182	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до стены здания ул.Грдины, 23	2	89	22	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-3	2	133	98	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до стены здания ул.Грдины, 23	2	89	24	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-3 до УТ-4	2	133	84	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до стены здания ул.Грдины, 23	2	89	26	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до УТ-5	2	108	56	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-5 до стены здания ул.Грдины, 23	2	89	20	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-5 через УТ-6 до стены дома ул.Грдины, 37	2	76	190	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до УТ-7	2	133	112	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-7 до наружной стены дома ул.Грдины, 29	2	89	6	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-7 до наружной стены дома ул.Грдины, 27 (ввод 1)	2	89	18	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-7 до наружной стены дома ул.Грдины, 27 (ввод 2)	2	133	40	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от наружной стены дома ул.Грдины, 27 до врезки в ИТП	2	133	28	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от врезки в ИТП до наружной стены дома ул. Грдины, 27	2	76	80	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	от наружной стены дома ул.Грдины, 27 до наружной стены дома ул.Грдины, 33	2	76	96	42:30:0302071:4228	ООО «Кузбассэнерго»			
РАН № 1079 от 31.07.2020	46	Сеть теплоснабжения здания ул.Грдины, 26	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-3А до наружной стены здания	2	108	84	42:30:0302072:4617	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	47	Сеть теплоснабжения дома ул.Тольятти, 9Б (3 ввода)	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-1В до наружной стены дома ул. Тольятти,9Б (1 ввод)	2	159	26	42:30:0302073:4222	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от К-1Б до наружной стены дома ул.Тольятти,9Б (2 ввод)	2	159	36	42:30:0302073:4222	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от К-1А до наружной стены дома ул. Тольятти, 9Б (3 ввод)	2	159	76	42:30:0302073:4222	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	7	Сеть теплоснабжения домов ул.Тольятти,5Б и ул.Транспортная, 93Б	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-3 до УТ-1	2	159	128	42:30:0302073:4223	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома ул. Тольятти,5Б	2	133	28	42:30:0302073:4223	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до УТ-2	2	133	114	42:30:0302073:4223	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-2 до наружной стены дома ул.Транспортная, 93Б	2	133	80	42:30:0302073:4223	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	49	Сеть теплоснабжения домов ул.Батюшкова, 10 и 10Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	от К-8 до УТ-1	2	108	116	42:30:0212061:1978	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома ул. Батюшкова №10А	2	108	8	42:30:0212061:1978	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-1 до наружной стены дома ул. Батюшкова №10Б	2	108	162	42:30:0212061:1978	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	50	Сеть теплоснабжения дома ул.Батюшкова, 4Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	от УТ-1 до наружной стены дома	2	108	24	42:30:0212061:1977	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	51	Сеть теплоснабжения дома ул.Транспортная, 63Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	от К-12А до наружной стены дома	2	108	70	42:30:0212060:756	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	52	Сеть теплоснабжения здания ул.Сеченова, 25Б	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-1 до К-8	2	108	50	42:30:0302053:3405	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от К-8 до наружной стены здания	2	57	40	42:30:0302053:3405	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	53	Сеть теплоснабжения дома ул.Тольятти,70А	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-2 до наружной стены дома	2	108	120	42:30:0301068:5463	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020	54	Сеть теплоснабжения домов ул.Запорожская, 53, 57, 61 и пр.Пионерский, 64	г. Новокузнецк, Центральный район	от УТ-3 до УТ-4	2	219	176	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до ИТП дома ул. Запорожская,53	2	108	18	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-4 до УТ-5	2	219	56	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-5 до ответвления на узел дома ул.Запорожская, 57	2	159	130	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО	
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м			
РАН № 1079 от 31.07.2020				от УТ-5 до наружной стены дома пр.Пионерский, 64	2	89	74	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ответвления на узел дома ул.Запорожская,57 до ответвления на ИТП дома ул.Запорожская,61	2	159	138	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ответвления на ИТП дома ул.Запорожская,61 до ИТП дома ул.Запорожская,61	2	133	230	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН № 1079 от 31.07.2020				от ответвления на ИТП дома ул.Запорожская,61 до ИТП дома ул.Запорожская,61	2	108	100	42:30:0301046:4625	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН № 767 от 05.05.2016	55	Сеть теплоснабжения дома ул.Чернышова, 12	г.Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-20/45 до УТ-42	3	125	39	42:30:0603058:8009	ООО «ЭнергоТранзит»	
РАН № 767 от 05.05.2016				от УТ-42 до наружной стены дома	1	100	13	42:30:0603058:8009	ООО «ЭнергоТранзит»	
РАН № 767 от 05.05.2016				от УТ-42 до наружной стены дома	4	80	92	42:30:0603058:8009	ООО «ЭнергоТранзит»	
РАН № 785 от 11.05.2016	56	Сеть теплоснабжения дома ул.Климасенко, 6	г.Новокузнецк, Заводской район	от ТК-8/26 до наружной стены дома	2	133	58	42:30:0412008:3555	ООО «ЭнергоТранзит»	
РАН № 768 от 05.05.2016	57	Сеть теплоснабжения жилого дома ул.Кольванская, 19А	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-98 до наружной стены дома	2	108	330	42:30:0501005:1416	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	58	Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 до МКД ул.Звезда, 54б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/33 до наружной стены МКД ул.Звезда, 54б	2	76	176	42:30:0604057:7077	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	44	42:30:0604057:7077	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	44	42:30:0604057:7077	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	59	Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до МКД ул.Звезда, 60б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/32 до стены МКД ул.Звезда, 60б	2	76	84	42:30:0604057:7080	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					2	76	84	42:30:0604057:7080	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	60	Сеть теплоснабжения от ТК-14/30 до МКД ул.Звезда, 62	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/30 до стены МКД ул. Звезда, 62	2	57	100	42:30:0604057:7078	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	25	42:30:0604057:7078	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	25	42:30:0604057:7078	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	61	Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД ул.Звезда, 60	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/24 до стены МКД ул.Звезда, 60	2	57	60	42:30:0604057:7076	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	15	42:30:0604057:7076	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	15	42:30:0604057:7076	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	62	Сеть теплоснабжения от ТК-14/25 до МКД ул.Звезда, 56, ул.Звезда, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/25 до стены МКД ул.Звезда, 58	2	76	92	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	89	23	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	23	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					от стены МКД ул.Звезда, 58 до ответвления на ИТП МКД ул.Звезда, 58 (по подвалу)	2	76	18	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	89	4,5	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	57	4,5	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021					от ответвления на ИТП до стены МКД ул.Звезда, 58 (по подвалу)	2	57	6	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	57	1,5	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	57	1,5	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021					от стены МКД ул.Звезда, 58 до наружной стены МКД ул.Звезда, 56	2	57	6	42:30:0604057:7182	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021	63	Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звезда, 54	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/26 до стены МКД ул.Звезда, 54	2	57	124	42:30:0604057:7079	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	31	42:30:0604057:7079	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	31	42:30:0604057:7079	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	64	Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/26 до стены МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №2	2	57	64	42:30:0604057:7083	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	16	42:30:0604057:7083	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	45	16	42:30:0604057:7083	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	65	Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №1	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/24 до стены МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №1	2	57	80	42:30:0604057:7074	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	20	42:30:0604057:7074	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	38	20	42:30:0604057:7074	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	66	Сеть теплоснабжения от ТК-14/20 до МКД пр.Мира, 50	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/20 до стены МКД пр.Мира, 50	2	76	88	42:30:0604057:7075	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	22	42:30:0604057:7075	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	22	42:30:0604057:7075	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	67	Сеть теплоснабжения от ТК-14/19 до МКД ул.Звезда, 70, 74, пр.Мира, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/19 до УТ-1	2	89	520	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	89	130	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	130	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					от УТ-1 до УТ-2	2	76	140	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	89	35	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	57	35	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021					от УТ-2 до стены МКД ул. Звезда, 70	2	57	284	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021						1	76	71	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021					от УТ-2 до стены МКД ул.Звезда, 74	2	76	96	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика			Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО					
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм			Длина в 1-тр. исч., м				
№ 1453 от 12.10.2021	68	Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до МКД ул.Звездова, 64, 68, 76, 78	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от УТ-1 до стены МКД пр. Мира, 58	1	76	24	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	24	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					2	57	96	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	24	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	24	42:30:0604057:7085	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021				69	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 81	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-14/36 до стены МКД пр.Авиаторов, 81	2	57	268	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021								1	76	67	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021							1	57	67	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»		
№ 1453 от 12.10.2021							от УТ-14/36 до ТК-14/37	2	159	244	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021								1	133	61	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021								1	108	61	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021								от ТК-14/37 до ТК-14/38	2	108	228	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021									1	108	57	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021									1	89	57	42:30:0604057:7081	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021								от ТК-14/38 до стены МКД пр.Авиаторов, 75 (1 ввод)	2	76	100	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021									1	76	25	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021									1	57	25	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021									от ТК-14/38 до стены МКД пр.Авиаторов, 75 (2 ввод)	2	57	84	42:30:0604057:7073
№ 1453 от 12.10.2021							1			57	21	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021							1			45	21	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021	от ТК-14/38 до стены МКД пр.Авиаторов, 75 (3 ввод)	2	57				120	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021		1	57				30	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021		1	45				30	42:30:0604057:7073	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021		от ТК-14/15 до ТК-14/16	2				89	204	42:30:0604057:7082	ООО «ЭнергоТранзит»			
№ 1453 от 12.10.2021	1		89				51	42:30:0604057:7082	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021	1		76	51	42:30:0604057:7082	ООО «ЭнергоТранзит»							
№ 1453 от 12.10.2021	от ТК-14/16 до стены МКД пр.Мира, 34		2	89	72	42:30:0604057:7082	ООО «ЭнергоТранзит»						
№ 1453 от 12.10.2021			1	89	18	42:30:0604057:7082	ООО «ЭнергоТранзит»						
№ 1453 от 12.10.2021			1	76	18	42:30:0604057:7082	ООО «ЭнергоТранзит»						
№ 1453 от 12.10.2021	72	Сеть теплоснабжения от ТК-20/6 до МКД ул.Рокоссовского 13	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-20/6 до стены МКД ул.Рокоссовского, 13	2	76	144	42:30:0603058:8019	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	76	36	42:30:0603058:8019	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	36	42:30:0603058:8019	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021	73	Сеть теплоснабжения от ТК-20/42 до МКД ул.Чернышова, 10	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-20/42 до стены МКД ул.Чернышова, 10	2	76	84	42:30:0603058:8017	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	21	42:30:0603058:8017	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	45	21	42:30:0603058:8017	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021	74	Сеть теплоснабжения от ТК-20/41 до МКД ул.Чернышова, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-20/41 до стены МКД ул.Чернышова, 8	2	76	84	42:30:0603058:8018	ООО «ЭнергоТранзит»				
№ 1453 от 12.10.2021					1	57	21	42:30:0603058:8018	ООО «ЭнергоТранзит»				

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО	
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м			
№ 1453 от 12.10.2021	75	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/2 до МКД пр.Архитекторов, 27 (2 ввода)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район		1	45	21	42:30:0603058:8018	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021				от ТК-1а/2 до ТК-1а/26	2	133	140	42:30:0602056:901	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021				от ТК-1а/26 до стены МКД пр.Архитекторов, 27 (1 ввод)	2	108	20	42:30:0602056:901	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021				от ТК-1а/26 до стены МКД пр.Архитекторов, 27 (2 ввод)	2	108	236	42:30:0602056:901	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021	76	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/26 до МКД пр.Авиаторов, 68	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-1а/26 до стены МКД пр.Авиаторов, 68	2	89	24	42:30:0602056:902	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021						0	42:30:0602056:902	ООО «ЭнергоТранзит»		
№ 1453 от 12.10.2021	77	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/12 до МКД пр.Авиаторов, 58 (2 ввода)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-1а/12 до УТ-2	2	159	264	42:30:0602056:903	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021						0	42:30:0602056:903	ООО «ЭнергоТранзит»		
№ 1453 от 12.10.2021					от УТ-2 до стены МКД пр. Авиаторов, 58 (1 ввод)	2	159	24	42:30:0602056:903	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021					от УТ-2 до стены МКД пр. Авиаторов, 58 (2 ввод)	2	108	44	42:30:0602052:3861	ООО «ЭнергоТранзит»
№ 1453 от 12.10.2021	78	Сеть теплоснабжения от ТК-3/63 до МКД пр.Архитекторов, 16	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	от ТК-3/63 до ТК-3/63а	2	108	72	42:30:0602052:3861	ООО «ЭнергоТранзит»	
№ 1453 от 12.10.2021					от ТК-3/63а до стены МКД ул.Архитекторов, 16	2	108	12	42:30:0602052:3861	ООО «ЭнергоТранзит»
РАН от 16.11.2021 №1642	79	Сеть теплоснабжения от К-33-2а до здания по адресу ул. Метелкина, 17А	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от К-33-2а до К-33-2	1	219	32	42:30:0102010:1799	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН от 16.11.2021 №1642						1	273	32	42:30:0102010:1799	ООО «Кузбассэнерго»
РАН от 16.11.2021 №1642					от К-33-2 до К-33-3	1	159	148	42:30:0102010:1799	ООО «Кузбассэнерго»
РАН от 16.11.2021 №1642						1	219	148	42:30:0102010:1799	ООО «Кузбассэнерго»
РАН от 16.11.2021 №1642					от К-33-3 до стены здания по адресу ул. Метелкина, 17А	2	89	38	42:30:0102010:1799	ООО «Кузбассэнерго»
РАН от 16.11.2021 №1642	80	Сеть теплоснабжения от ТК-20-12в до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 22, Квартал 20	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-12в до стены дома по адресу ул. Екимова, 22	2	76	32	42:30:0102020:2224	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН от 16.11.2021 №1642	81	Сеть теплоснабжения от ТК-20-16 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 18, Квартал 20	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-16 до ТК-20-16а	2	108	66	42:30:0102020:2225	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН от 16.11.2021 №1642					от ТК-20-16а до стены дома по адресу ул. Екимова, 18	2	76	18	42:30:0102020:2225	ООО «Кузбассэнерго»
РАН от 16.11.2021 №1642	82	Сеть теплоснабжения от ТК-20-17 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 11, Квартал 20	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	от ТК-20-17 до стены дома по адресу ул. Екимова, 11	2	89	110	42:30:0102020:2223	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН от 16.11.2021 №1642	83	Сеть теплоснабжения от К-21* до многоквартирного жилого дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 5, Квартал 47-49	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-21* до стены дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 5	2	159	46	42:30:0301048:1887	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН от 16.11.2021 №1642	84	Сеть теплоснабжения от К-17 до многоквартирного жилого дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 9, Квартал 47-49	г. Новокузнецк, Центральный район	от К-17 до стены дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 9	2	133	56	42:30:0301047:1691	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН от 16.11.2021 №1642	85	Сеть теплоснабжения от ТК-82 до здания по адресу ул. Зорге, 36, Квартал Б	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-82 до стены здания по адресу ул. Зорге, 36	2	89	126	42:30:0501002:4627	ООО «Кузбассэнерго»	
РАН № 1381	86	Сеть теплоснабжения от ТК-35/8 до ИТП МКД ул. 1 Мая, 2	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	от ТК-35/8 до наружной стены дома	2	89	22	42:30:0202005:1120	ООО «ЭнергоТранзит»	
РАН № 1381					от наружной стены дома до ИТП дома	1	89	11	42:30:0202005:1120	ООО «ЭнергоТранзит»
РАН № 1381						2	89	6	42:30:0202005:1120	ООО «ЭнергоТранзит»
РАН № 1381	87	Сеть теплоснабжения от ТК-26/6 до ИТП МКД ул.Челюскина, 34	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	от ТК-26/6 до наружной стены дома	2	86	198	42:30:0202006:985	ООО «ЭнергоТранзит»	
РАН № 1381						1	76	99	42:30:0202006:985	ООО «ЭнергоТранзит»
РАН № 1381					от наружной стены дома до ИТП дома	2	89	5	42:30:0202006:985	ООО «ЭнергоТранзит»
РАН № 1382	88	Сеть теплоснабжения зданий ул. Суданская, 50/6, Суданская, 50, Суданская 50/10, 11	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	От врезки 1 до точки 1	2	76	108	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»	
РАН № 1382					От точки 1 до наружной стены склада ул. Суданская, 50/6	2	25	14	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»
РАН № 1382					От точки 1 до точки 2	2	76	18	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»
РАН № 1382					От точки 2 до наружной стены здания Суданская, 50/6	2	76	14	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»
РАН № 1382					От точки 2 до наружной стены здания микрофильтров ул. Суданская, 50	2	76	106	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»
РАН № 1382					По зданию микрофильтров ул.Суданская	2	89	72	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»
РАН № 1382					От наружной стены здания микрофильтров ул. Суданская, 50 до наружной стены здания насосно-	2	89	40	42:30:0228001:220	ООО «СибЭнерго»

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО			
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м					
				фильтровальной станции ул. Суданская, 50/10, 11								
РАН № 1382	89	Сеть теплоснабжения здания ул.Суданская, 50/13	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	От врезки 2 до наружной стены здания канализационной насосной станции ул. Суданская, 50/13	2	57	18	42:30:0228001:219	ООО «СибЭнерго»			
РАН №552	90	Сеть теплоснабжения МКД пр.Курако №17А, 17Б,19Б	г.Новокузнецк, Центральный район	от стены тепловой камеры К-1* до УТ-1	2	159	200	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-1 до УТ-2	2	159	70	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-2 до УТ-3	2	108	132	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-1 до наружной стены МКД пр. Курако, 17А	2	76	40	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-2 до наружной стены МКД пр. Курако, 17А	2	89	40	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-3 до наружной стены МКД пр. Курако, 17А	2	89	42	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-3 до наружной стены МКД пр. Курако, 19Б	2	89	16	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №552				от УТ-2 до наружной стены МКД пр. Курако, 17Б	2	76	26	42:30:0203006:1048	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №934	91	Сеть теплоснабжения МКД пр.Пионерский №23А	г.Новокузнецк, Центральный район	от ТК-3А до наружной стены МКД пр. Пионерский, 23А	2	108	28	42:30:0310032:1608	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1260	92	Сеть теплоснабжения жилых домов ул.Поссоветская №3; 7; 9	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	от врезки 1 до К-1	2	89	28	42:30:0228009:258	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1260				от К-1 до К-2	2	89	134	42:30:0228009:258	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1260				от К-2 до К-3	2	89	142	42:30:0228009:258	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1260	93	Сеть теплоснабжения жилых домов ул.Железноводская №6; 8	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	от К-2 до врезки 2	2	57	58	42:30:0228009:259	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1260				от врезки 2 до врезки 3	2	57	40	42:30:0228009:259	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН 1271	94	Сеть теплоснабжения до ИТП здания ул.Горьковская, 17	г.Новокузнецк, заводской район	от УТ-1 до ИТП здания ул. Горьковская, 17	2	133	282	42:30:0413002:1479	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 1081 2020г	95	Сеть теплоснабжения здания ул.Зыряновская,99	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-19 до ТК-1	2	159	392	42:30:0506031:715	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 1081 2020г	96	Сеть теплоснабжения МКД ул.Зыряновская, 74Б	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-14 до УТ-1	2	108	4	42:30:0505008:2364	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 1081 2020г				от УТ-1 до наружной стены МКД ул. Зыряновская, 74Б	2	108	208	42:30:0505008:2364	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 1544	97	Сеть теплоснабжения здания пр-кт Советской Армии, 46	г.Новокузнецк, Заводской район	от стены ТК-11/5 до стены ТК-11/6	2	57	108	42:30:0412021:1475	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 1544				от ТК-11/6 до наружной стены здания пр. Советской Армии, 46	2	57	22	42:30:0412021:1475	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1677	98	Сеть теплоснабжения здания пер.Магнитогорский, 3	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от ТК-18 (через ТК-20) до наружной стены здания пер. Магнитогорский, 3	2	108	298	42:30:0506036:610	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №112-2021	99	Сеть теплоснабжения до границы земельного участка зданий ул.Орджоникидзе №№ 8,	г.Новокузнецк, Центральный район	от врезки ТК-6 ул. Орджоникидзе до т. А	2	219	60	42:30:0310009:248	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №112-2021				от т. А до К-1	2	108	6	42:30:0310009:248	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №113-2021	100	Сеть теплоснабжения дома ул.Сумского, 24	г.Новокузнецк, Центральный район	от т.А (ответвление на жилой дом ул. Сумского, 29) до ТК	2	45	42	42:30:000000:5049	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №113-2021				от ТК до наружной стены жилого дома ул. Сумского, 24 (ввод 1)	2	45	38	42:30:000000:5049	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №113-2021				от ТК до наружной стены жилого дома ул. Сумского, 24 (ввод 2)	2	38	16	42:30:000000:5049	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №113-2021				от ТК до наружной стены жилого дома ул. Сумского, 24 (ввод 2)	2	38	24	42:30:000000:5049	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481	101	Сеть теплоснабжения здания ул. Рудокопровая №28 корпус 6	г.Новокузнецк, Центральный район	от ТК-14 Куйбышева до ТК-14А	2	325	148	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от ТК-14А до ТК-17 Куйбышева	2	325	134	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от ТК-14А до ТК-17 Куйбышева	2	325	154	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от ТК-17 Куйбышева до К-1	2	108	72	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от К-1 до К-2	2	108	50	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от К-2 до К-3	2	108	52	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от К-3 до К-4	2	108	50	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от К-4 до К-4А	2	108	10	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от К-4А до К-4Б	2	108	52	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от К-4Б до ТК-4А	2	108	70	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 481				от ТК-4А до ТК-4Б	2	108	114	42:30:0000000:5050	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №531				102	Сеть теплоснабжения здания	г.Новокузнецк, Центральный район	от наружной стены К-4 до К-4а	2	159	90	42:30:0302073:4250	ООО «ЭнергоТранзит»



№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО			
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м					
РАН №531		ул. Транспортная, 87 до границы земельного участка		от К-4а до К-7	2	159	306	42:30:0302073:4250	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №531				от К-7 до К-10	2	159	76	42:30:0302073:4250	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №568-21	103	Сеть теплоснабжения дома № 32 ул. 40 лет ВЛКСМ	г.Новокузнецк, Заводской район	от УТ-1 до наружной стены МКД	2	108	62	42:30:0412008:3558	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 303-21	104	ЦТП пер. Вологодского, 1-А	г.Новокузнецк, Центральный район				0	42:30:0301035:1698	ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019	105	Сеть теплоснабжения от до МКД ул.Фестивальная,7а	г.Новокузнецк, Центральный район	От УТ-1 (от стены) до наружной стены МКД	2	89	47		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От наружной стены МКД до ИТП МКД	2	89	5		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019	106	Сеть теплоснабжения от до зданий пр. Строителей ,56, 56/1, 56/2	г.Новокузнецк, Центральный район	От ТК-12 (от стены) до наружной стены здания пр.-т Строителей, 56	2	133	76		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От наружной стены здания пр-т Строителей, 56 до до наружной стены здания пр-т Строителей, 56 (подвал)	2	133	1		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От врезки в подвале здания пр-т Строителей, 56 до ИТП №1 здания пр-т Строителей, 56 (до задвижек)	2	108	5		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От врезки в подвале здания пр-т Строителей, 56 до ИТП №2 здания пр-т Строителей, 56 (до задвижек)	2	89	2		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От врезки в подвале здания пр-т Строителей, 56 до наружной стены здания пр-т Строителей, 56/1	2	76	2		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От наружной стены здания пр-т Строителей, 56 до наружной стены здания пр-т Строителей, 56/1	2	108	62		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От наружной стены здания пр-т Строителей, 56 до до наружной стены здания пр-т Строителей, 56 (подвал)	2	108	30		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От врезки в подвале здания пр-т Строителей, 56/1 до задвижки на отвлечение от транзитной теплотрассы	2	108	1		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От наружной стены здания пр-т Строителей, 56 до наружной стены здания пр-т Строителей, 56/1 до наружной стены МКД пр-т Строителей, 56/2	2	108	62		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019				От наружной стены МКД пр-т Строителей, 56/2 до ИТП МКД пр-т Строителей, 56/2 (подвал)	2	108	2		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №67 от 26.01.2022					Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 26	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район	По подвалу сооружения пр-кт Строителей, 24Б (транзит от стены до стены)	2	108	46		ООО «ЭнергоТранзит»
РАН №67 от 26.01.2022							от стены сооружения пр-кт Строителей, 24Б до ТК-б/н	2	89	46		ООО «ЭнергоТранзит»
РАН №67 от 26.01.2022	от ТК-б/н до наружной стены сооружения пр-кт Строителей, 26	2	89				32		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №67 от 26.01.2022	от ТК-б/н до наружной стены здания ул. Строителей, 26 (малая арена)	2	89				22		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №67 от 26.01.2022	108	Сеть теплоснабжения от до зданий пр. Строителей, 28	г.Новокузнецк, Центральный район	от ТК-5а до наружной стены здания ул. Строителей, 28 (футбольное поле)	2	89	22		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №67 от 26.01.2022				от ТК-5а до наружной стены здания ул. Строителей, 28 (футбольное поле)	2	159	120		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 862 от 25.06.2018	109	Сеть теплоснабжения от ТК-5 до наружной стены здания по проезду Защитный, 20	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Кузнецкий район	От ТК-5 до наружной стены	2	100	104,5		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №2007 от 16.12.2019	110	Сеть теплоснабжения от до здания пр.Курако 37Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	Врезка в ИТП №4 МКД пр.Курако, 37а - наружная стена здания пр.Курако, 37б	2	89	38		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН № 1452 от 12.10.2021	111	Сеть теплоснабжения многоквартирного дома №1 ул.Куйбышева	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	от врезки в подвале жилого дома по ул.Воробьева, 15 до ИТП жилого дома по ул.Куйбышева, 1	2	89	74		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1941 от 27.12.2020	112	Сеть теплоснабжения от ТК-39 до наружной стены здания ул.Транспортная,	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	от ТК-39 до К-1а	2	108	114		ООО «ЭнергоТранзит»			
РАН №1941 от 27.12.2020				от К-1а до К-1	2	108	138		ООО «ЭнергоТранзит»			

№ Распоряжения	№ п/п	Наименование	Местоположение	Техническая характеристика				Кадастровый номер бесхозяйного объекта	Эксплуатирующая ТСО
				Участок	Кол-во труб, шт	Диаметр труб, мм	Длина в 1-тр. исч., м		
РАН №1941 от 27.12.2020		4		от К-1 до наружной стены здания, Транспортная, 4	2	108	150		ООО «ЭнергоТранзит»
1942 от 27.12.2020	113	Сеть теплоснабжения от врезки через ТК-66/2 до здания ул.Димитрова, 39	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район		2		188		ООО «ЭнергоТранзит»
РАН №829 от 16.06.2021	114	Сеть теплоснабжения здания ул. Зыряновская, 40	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	от врезки в ИТП МКД ул.Зыряновская, 46 до наружной стены здания	2	76	240		ООО «ЭнергоТранзит»
РАН 1943 от 27.12.2020	115	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до здания ул.Дорстроевская , 15	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до здания ул.Дорстроевская , 15	2		158		ООО «ЭнергоТранзит»
<b>Итого</b>							<b>32 582,5</b>		



### **Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения**

#### **13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

В настоящем разделе рассматривается синхронизация Актуализируемой схемы теплоснабжения со Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, разработанной АО «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» Новосибирский филиал в 2016 году.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, представлена в таблице ниже.

##### **13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги**

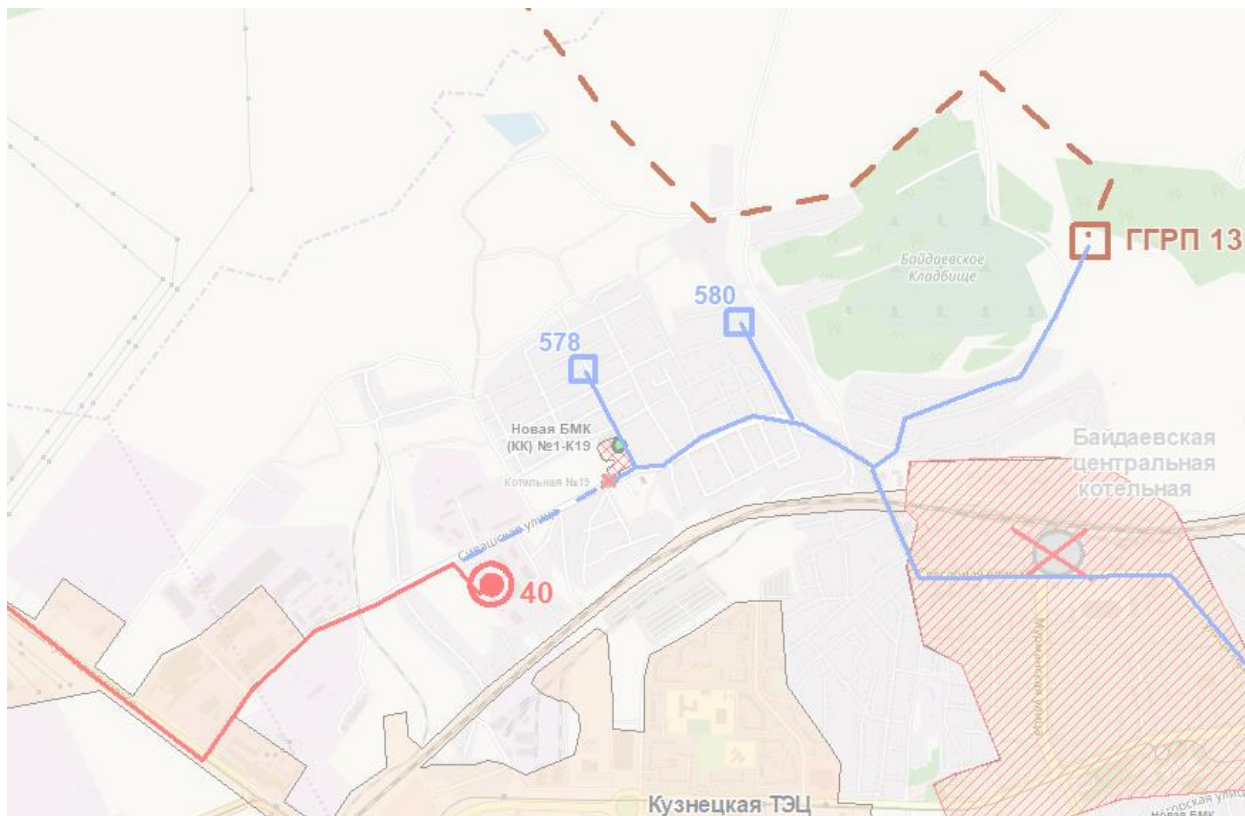
Актуализация Схемы теплоснабжения на 2021 г. предусматривала реконструкцию основного и вспомогательного оборудования котельных Абашевская, Притомская и п. Листвяги с целью перевода на газ в соответствии с утвержденным Генеральным планом. Из рассматриваемых источников Схема газоснабжения Новокузнецка до 2030 года предусматривает газификацию только котельной п. Листвяги в период до 2030 года. В связи с чем, предусмотренная в предыдущей актуализации Схемы газификация котельной п. Листвяги может быть рассмотрена не ранее 2030 года

Возможность строительства газопроводов для газификации котельных Абашевская и Притомская необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации для последующего включения результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

##### **13.1.2. Котельные №19, №72, УПК**

Газификация котельной №19 Схемой газоснабжения не предусмотрена. В тоже время в непосредственной близости (670 м) от существующей котельной проходит газопровод от ГГРП 3 до ООО «БизнесЛига», а до 2020 года предусмотрено строительство газопровода по ул. Сивашская, от ГГРП 13 до ГРП №№ 578-580 в зоне индивидуальной застройки. Схемой теплоснабжения может предусматриваться строительство новой газовой АБМК в непосредственной близости от школы №19 с подключением к данному газопроводу в

ближайшей перспективе. Однако в настоящее время теплоснабжающая организация ООО «СибЭнерго» не имеет планов по строительству новой АБМК. В случае принятия такого решения перспективный диаметр газопровода должен быть определен с учетом максимального расхода газа новой АБМК (КК) №1-К19 взамен существующей котельной №19.



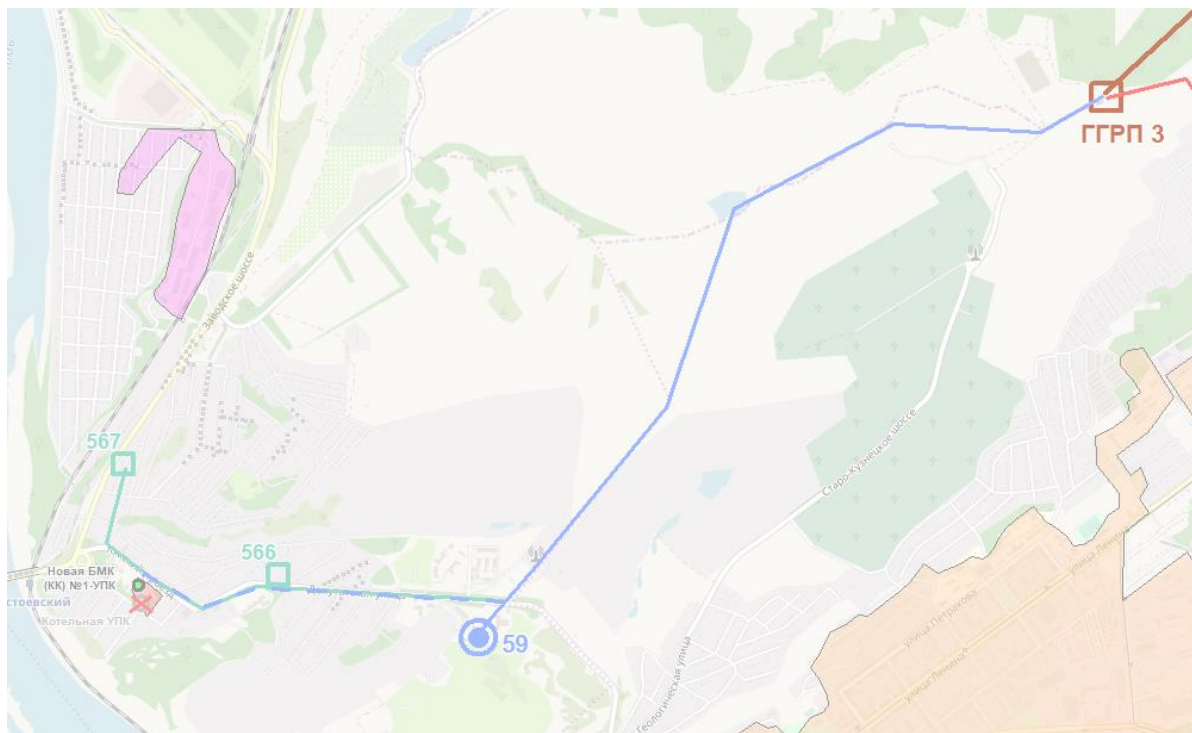
**Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19**

Газификация котельной №72 Схемой газоснабжения предусматривается до 2030 года. При этом в непосредственной близости от котельной №72 до 2022 года по ул. Прибрежной предполагается провести газопровод, соединяющий ГГРП 13 и Абагурский завод ЖБК.

Учитывая убыточность существующей котельной №72, Схемой теплоснабжения предусматривается переключение потребителей данной котельной на более эффективную БЦК в 2028 году. Альтернативной данному мероприятию может быть строительство новой газовой АБМК (КК) №1-К72 для замещения существующей котельной при условии прокладки газопровода до 2025 года.

Газификация котельной УПК Схемой газоснабжения не предусмотрена. Схемой газоснабжения до 2020 года планируется строительство газопровода ГГРП 3 – ФГБУ ННПЦ «медсоцэксперт» (ул. Малая, 7), а до 2030 года планируется строительство газопровода-отвода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский до ГРП №№ 566-567 протяженностью 1,8 км Ду100/80.





**Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК**

**13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость**

Газификация котельных ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость Схемой газоснабжения не предусмотрена.

подавляющее большинство данных котельных расположено в зонах индивидуальной жилой застройки Куйбышевского района, газификация которых предусмотрена до 2030 года.

К моменту настоящей актуализации возможность строительства газопроводов для газификации данных котельных не определена, в связи с чем в настоящую актуализацию включены мероприятия по переключению части котельных на ЦТЭЦ. Возможность строительства газопроводов необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации для последующего включения результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

**13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6**

Газификация котельных №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельных №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельной №6 Схемой газоснабжения предусмотрена в период до 2030 года. Данные котельные обеспечивают тепловой энергией преимущественно малоэтажные

многоквартирные жилые дома и встроенные объекты. Плотность нагрузок в зонах действия данных котельных менее 0,2 (Гкал/ч)/га, что недостаточно для организации эффективной системы централизованного теплоснабжения на базе газовых котельных.

Предлагается исключить из Схемы газоснабжения мероприятия по газоснабжению котельной №3 п. Абагур-Лесной в связи с выводом ее из эксплуатации и переключением нагрузки на котельную №2 п. Абагур-Лесной.

Также предлагается исключить из Схемы газоснабжения мероприятия по газоснабжению котельной №6 в связи с выводом ее из эксплуатации и переключением нагрузки на ЦТЭЦ.

Кроме того, предлагается рассмотреть возможность организации индивидуального теплоснабжения в зоне котельных №1, 2 п. Разъезд-Абагуровский, в том числе поквартирного отопления потребителей данных котельных, в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации с последующим включением в актуализацию Схемы теплоснабжения.

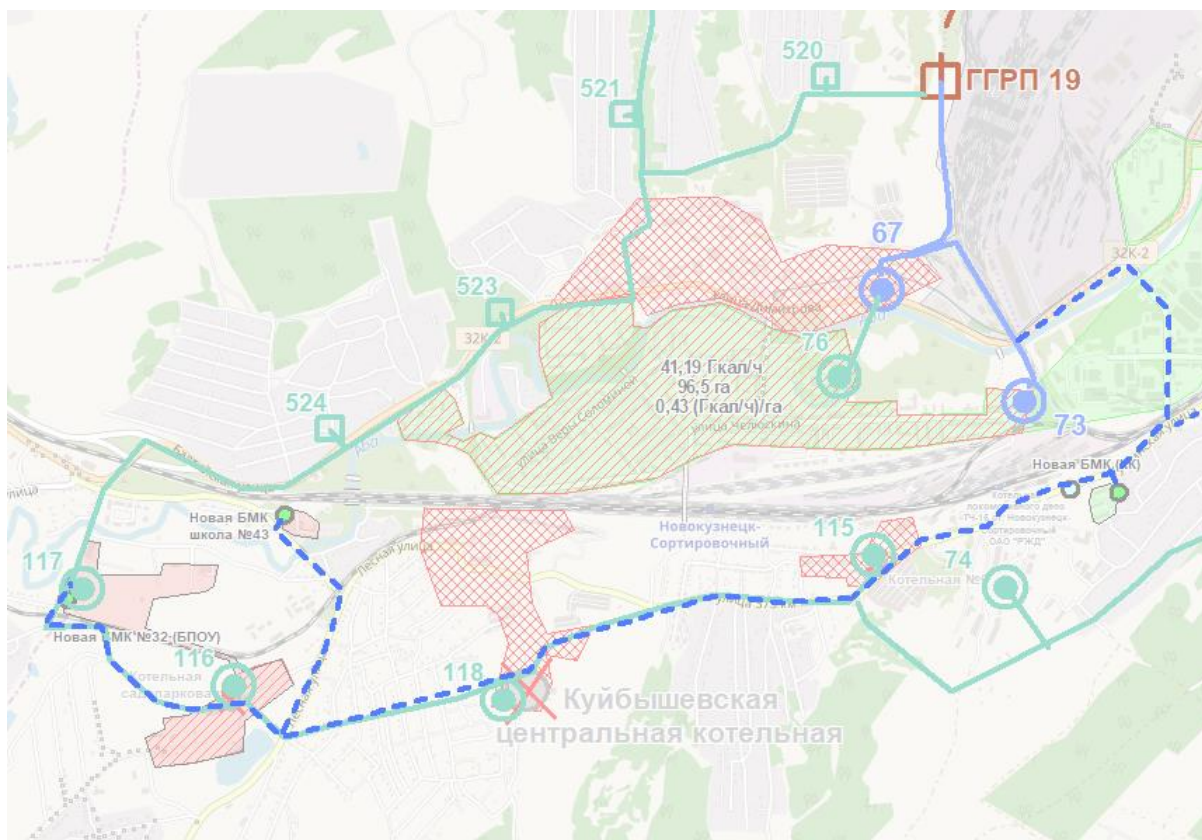
#### **13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15**

Схема газоснабжения предусматривает газификацию котельных КЦК, №32 (БПОУ), до 2030, года. Газификация котельной Школа №43 и ТЧ-15 схемой газоснабжения не предусмотрены.

Схема теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельной КЦК, как расположенной на подрабатываемой территории. Новое строительство на месте данной котельной также невозможно. Схемой теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок котельных №32, школа №43, Локомотивное депо на ЦТЭЦ с последующим выводом перечисленных котельных из эксплуатации.

Из Схемы газоснабжения необходимо исключить котельные КЦК, №32.





**Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК**

Таблица 13.1 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
1	ООО «ЭнергоТранзит»	Абашевская районная котельная	ул. Кавказская, 26	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
2	ООО «ЭнергоТранзит»	Байдаевская центральная котельная № 2	ул. Слесарная, 12	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
3	ООО «ЭнергоТранзит»	Зыряновская районная котельная	ул. Пархоменко, 110	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
4	ООО «СибЭнерго»	Котельная пос. Притомский	ш. Притомское, 26	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
5	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 19	пер. Школьный, 1а	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Учесть при определении диаметра газопровода по ул. Сивашская от ГГРП 13
6	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 72	ул. Фесковская, 99	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Базовый вариант предполагает вывод из эксплуатации с переключением нагрузок на БЦК
7	ООО «СибЭнерго»	Котельная УПК	пр-д. Томский, 11а корп. 1	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Перенести строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) на период на более ранний период
8	ООО «СибЭнерго»	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
9	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	ул. Земнухова, 43	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
10	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	пр-д. Дагестанский, 14	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
11	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	ул. Пинская, 43а	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
12	ООО «ЭнергоТранзит»	Куйбышевская центральная котельная	ул. Стволовая, 9	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
13	ООО «СибЭнерго»	Котельная пос. Листвяги	ул. Суданская, 52	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
14	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 6	ул. 375 км, 34	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
15	ООО «СибЭнерго»	Котельная №32	ул. Садопарковая, 32	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
16	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Кондомская, 10	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
17	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Спортивная, 11а	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
18	ООО «СибЭнерго»	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
19	ООО «СибЭнерго»	Котельная «РТРС»	ул. Черемнова, 82	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
20	ООО «СибЭнерго»	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есауловка	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
21	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 1	ул. Пролетарская, 81	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
22	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 23	ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
23	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 37	ул. Варшавская, 2 корп. 2	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
24	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 43	ул. Жасминная, 8 корп. 1	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	



№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
25	ООО «СибЭнерго»	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	пос. Бунгур	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
26	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 16	ул. Громовой, 61 корп. 1	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	
27	ООО «СибЭнерго»	Котельная детского сада № 123	ул. Литейная, 82	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
28	ООО «СибЭнерго»	Полосухинская	ул. Станционная	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
29	ООО «СибЭнерго»	Кузнецкая крепость	ул. Водопадная, 19	электроэнергия	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
31	МП «ГУЖКХ»	Новоильинская газовая котельная	пр. Авиаторов 56а, квартал № 13	газ	-	-	
31	МП «ГУЖКХ»	Котельная кв. 24	ул. Авиаторов, 1-В	газ	-	-	
32	АО "Евразруда"	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	уголь	до 2020 года	-	
33	ОАО "РЖД"	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
34	ОАО "РЖД"	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	ул. Вокзальная, 65	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
35	ОАО "РЖД"	Котельная ст. Абагур-Лесной	пос. Абагур-Лесной	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	
36	ОАО "РЖД"	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ул. Стальского, 9	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
37	ООО ТК "Садовая"	Котельная ООО ТК "Садовая"	ул. Селекционная, 11	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
38	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ул. Ливинская, 38	уголь	-	-	
39	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	м-н 7		до 2020 года	2023 год	

**13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

В связи с наличием на территории городского округа источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии необходимо провести анализ соответствия перспектив развития 3 ТЭЦ действующим программам, регламентирующим развитие объектов электроэнергетики Кемеровской области:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022-2028 годы;
- Схема и программа развития электроэнергетики Кемеровской области на 2022-2026 годы.

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

**Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения**

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2022 г.	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2023 г.	СиПР ЕЭС на 2021 - 2027 годы	СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы	СиПР КО на 2022-2026 гг.	СиПР КО на 2023-2027 гг.	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при актуализации на 2022 г.
<b>Вводы генерирующих мощностей</b>								
КТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
<b>Демонтаж генерирующих мощностей</b>								
КТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	<b>2023</b> 3 Т-2270/98 5 Т-2270/98 <b>Итого: 31 МВт</b>	<b>2022</b> 3 Т-2270/98 4 ПТ-29-35 5 Т-2270/98 <b>Итого: 60 МВт</b>	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Требуется синхронизация	Уточнены последние планы по развитию ТЭЦ. Решения отсутствуют в СиПР ЕЭС на 2022-2028 гг., т.к. ЦТЭЦ не входит в ОРЭМ. Вывод запланирован на декабрь 2022 г. В СиПР ЕЭС на 2023-2029 гг. мероприятие включено не будет, ввиду фактической его реализации.
<b>Модернизация генерирующих мощностей</b>								
КТЭЦ	<b>2022</b> 4 ПТ-29-35 (до модернизации) 4 ПР-24-2,9/0,25 (после модернизации) <b>Итого: -5МВт</b>	<b>2021 (реализовано)</b> 4 ПТ-29-35 (до модернизации) 4 ПР-24-2,9/0,25 (после модернизации) <b>Итого: -5МВт</b>	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Требуется синхронизация	Модернизация оборудования фактически произведена в 2021 году, поэтому мероприятие не учтено, как перспективное, в составе СиПР ЕЭС на 2022-2028 гг.
ЗСТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-

**13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. утверждена Постановлением Администрации города от 14.09.2017 г. №146.

Поскольку при актуализации на 2023 г. доказана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС, синхронизация с утвержденной программой не требуется. Иные мероприятия, значимо влияющие на развитие систем холодного водоснабжения, проектом актуализированной на 2023 год Схемы теплоснабжения не предусмотрены.

**13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Корректировка Схемы водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. не требуется.

#### **Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
  - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
  - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии всего, в том числе:
  - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
  - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;

- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;

- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;

- коэффициент полезного использования теплоты топлива;

- число часов использования установленной тепловой мощности;

- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;

- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;

- доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

- присоединенная тепловая нагрузка;

- относительная материальная характеристика;

- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

- относительные нормативные потери в тепловых сетях;

- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;

- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;



- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);

- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Вышеприведенные показатели в разрезе источников теплоснабжения представлены в Главе 13 и таблицах ниже.

В таблице ниже приведены индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка.

**Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Теплоисточник № 1</b>			<b>1</b>	<b>Теплоисточник №1 КТЭЦ (ЕТО №01) АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{баз.}}$	Гкал/ч	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{пик.}}$	Гкал/ч	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{пр.}}$	Гкал/ч	699,1	769,5	730,9	641,1	613,2	615,1	630,5	632,7	639,1	645,0	649,0	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.}}$	%	21%	14%	18%	28%	31%	31%	29%	29%	28%	28%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{год.}}$	тыс. Гкал	2154,0	2274,9	2101,7	2064,7	2151,8	2175,3	2106,1	2112,6	2130,4	2146,7	2157,2	2158,1	2156,5	2154,9	2153,2	2151,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{год. та.}}$	тыс. Гкал	1401,7	1485,9	1483,4	1464,7	1521,4	1525,4	1556,2	1560,7	1573,2	1584,6	1592,3	1593,7	1593,7	1593,7	1593,7	1593,7
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{год.}}$	б/р	0,65	0,65	0,71	0,71	0,71	0,70	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{э.}}$	г/кВт·ч	375,03	359,04	344,09	337,28	335,29	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{эт.}}$	г/кВт·ч	251,70	251,64	252,39	257,18	255,66	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	73%	77%	74%	75%	75%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2533	2677	2398	2341	2515	2543	2462	2469	2490	2509	2521	2522	2521	2519	2517	2515
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	5472	5309	5013	4986	5131	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт/тыс. чел.	5,03	5,05	5,10	5,14	5,17	5,21	5,25	5,29	5,33	5,38	5,42	5,47	5,51	5,56	5,61	5,66
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{ТЭЦ}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов, в т.ч.	$r_j$	час	-	-	-	178678	173572	168588	163605	158621	153638	148654	143670	138687	133703	128720	123736	118753
<b>Теплоисточник № 2</b>			<b>2</b>	<b>Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{баз.}}$	Гкал/ч	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{пик.}}$	Гкал/ч	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{пр.}}$	Гкал/ч	1242,6	1278,8	1200,4	1159,7	927,1	930,0	932,1	936,0	939,5	946,9	947,1	948,1	949,3	949,8	949,8	950,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.}}$	%	5%	2%	8%	11%	29%	29%	29%	28%	28%	28%	28%	27%	27%	27%	27%	27%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}^{\text{год.}}$	тыс. Гкал	2973,3	3637,8	3263,1	2924,5	3119,5	3012,9	3015,2	3019,1	3021,6	3025,1	3026,1	3026,1	3026,0	3025,5	3025,0	3021,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
б.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{\text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	2749,9	3234,3	3234,3	2844,2	2979,3	2877,5	2879,7	2883,4	2885,8	2889,1	2890,1	2890,1	2890,0	2889,5	2889,0	2885,4
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{\text{год.тэц}}$	б/р	0,92	0,89	0,99	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{\text{э.тэц}}$	г/кВт·ч	387,72	382,34	382,30	378,40	413,03	351,00	350,99	349,54	348,23	345,50	345,46	345,08	344,62	344,46	344,46	344,34
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{\text{эт.тэц}}$	г/кВт·ч	234,41	237,70	237,73	240,18	262,16	222,79	222,78	221,86	221,03	219,30	219,27	219,03	218,74	218,64	218,64	218,56
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	56%	56%	50%	51%	48%	52%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2276,18998	2784,60344	2495,66501	2249	2390	2309	2310	2313	2315	2318	2319	2319	2319	2318	2318	2315
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	4773,16667	5341,5	5398,83333	5419	5255	5400	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{\text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	8,73	8,78	8,86	8,93	8,97	9,12	9,27	9,43	9,59	9,76	9,93	10,11	10,29	10,48	10,68	10,89
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{\text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов, в т.ч.	$r_j$	час	-	-	-	12686	9594	4194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник № 5</b>				<b>Теплоисточник №5 ЦТЭЦ (ЕТО №03) ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»</b>															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{\text{тэц}}$	МВт	100,0	100,0	100,0	100,0	84,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{\text{тэц}}$	Гкал/ч	1215,3	1215,3	1040,6	1040,6	1040,6	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{\text{та.тэц}}$	Гкал/ч	815,3	815,3	347,0	347,0	347,0	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9
2.2.	пиковая	$Q_j^{\text{п.тэц}}$	Гкал/ч	400,0	400,0	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{\text{р.тэц}}$	Гкал/ч	567,5	480,0	486,8	375,1	373,5	376,1	380,4	424,4	445,0	445,7	446,5	447,2	447,2	447,4	457,7	458,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ}}^{\text{тэц}}$	%	53%	61%	53%	64%	64%	54%	54%	48%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	44%	44%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{\text{год.тэц}}$	тыс. Гкал	1426,7	1460,0	1289,7	1149,9	1054,4	1192,5	1192,5	1339,8	1402,1	1403,8	1405,8	1407,6	1407,3	1407,6	1438,2	1439,9
б.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{\text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	1305,9	1249,7	1025,2	1048,6	964,8	697,0	738,5	774,3	789,9	790,5	791,0	791,6	791,6	791,7	799,4	799,9
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{\text{год.тэц}}$	б/р	0,93	0,92	0,86	0,79	0,92	0,58	0,62	0,58	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{\text{э.тэц}}$	г/кВт·ч	404,50	311,81	248,80	267,50	260,07	247,80	247,80	233,64	222,63	218,01	217,64	217,26	216,89	216,68	216,43	214,14
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{\text{эт.тэц}}$	г/кВт·ч	189,10	190,99	171,51	192,11	186,77	247,80	247,80	233,64	222,63	218,01	217,64	217,26	216,89	216,68	216,43	214,14
10.	Коэффициент полезного использования теплоты	КИТТ	%	75%	76%	75%	74%	73%	75%	78%	80%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	топлива на ТЭЦ																		
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1189,70871	1216,90282	1239,36959	1449	1028	1473	1473	1655	1733	1735	1737	1739	1739	1739	1777	1779
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2901	2501	1889	2148	2651	7457	5784	6129	6425	6555	6559	6564	6569	6569	6570	6633
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	16,47	16,55	14,29	14,42	14,49	11,42	11,40	11,38	11,36	11,34	11,32	11,30	11,28	11,26	11,25	11,23
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,3	10,3	11,3	19,2	18,7	22,5	24,1	24,2	24,5	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23,4%	23,4%	15,4%	7,5%	10,2%	-8,1%	-15,7%	-16,4%	-17,6%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	12,0	38,8	45,5	62,9	56,3	60,6	60,9	61,6	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,00	207,98	151,49	157,45	155,23	155,22	155,18	155,18	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	0,0%	68,7%	94,3%	90,7%	92,0%	92,0%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	891	2896	2185	3024	2707	2910	2928	2960	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,2	9,3	9,4	14,6	14,7	12,2	10,4	9,1	8,0	7,2	6,5	6,0	5,5	5,1	4,8	4,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

**Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	144,1	146,9	107,1	109,5	115,7	115,9	117,5	85,7	85,9	86,6	86,8	88,2	90,1	93,4	94,7	97,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	59,2%	58,4%	69,6%	69,0%	67,2%	67,1%	66,7%	49,6%	49,5%	49,1%	48,9%	48,1%	47,0%	45,0%	44,3%	42,4%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	459,5	472,1	447,9	397,6	415,2	436,0	436,0	311,8	312,3	313,9	314,5	318,2	323,1	331,2	334,2	342,2
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	195,04	197,65	192,41	194,27	194,88	195,28	198,44	196,82	196,82	196,82	196,82	196,82	196,81	196,82	196,82	196,83
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	73,2%	72,3%	74,2%	73,5%	73,3%	73,2%	72,0%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1302	1338	1270	1127	1177	1236	1236	1834	1837	1847	1850	1871	1901	1948	1966	2013
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,7	9,8	9,9	10,0	10,0	9,9	9,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

**Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,0	89,9	89,9	89,9	89,6	89,6	89,6	88,9	88,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	39,0	33,4	24,5	26,6	27,4	27,4	27,7	28,1	25,7	26,4	26,6	26,5	26,5	26,8	27,2	29,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{ij}$	%	60,5%	66,2%	75,1%	73,1%	72,2%	72,2%	71,9%	71,3%	71,4%	70,6%	70,4%	70,4%	70,4%	70,1%	69,4%	67,2%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	104,5	107,1	97,4	91,8	100,0	111,6	110,1	110,9	103,7	105,2	105,6	105,3	105,0	105,7	106,6	111,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	201,43	208,42	216,22	212,12	204,11	220,06	219,90	219,88	220,31	220,50	220,52	220,42	220,45	220,25	219,92	218,67
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,9%	68,5%	66,1%	67,3%	70,0%	64,9%	65,0%	65,0%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,9%	65,0%	65,3%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1060	1087	988	931	1014	1132	1117	1132	1154	1171	1175	1176	1173	1181	1200	1255
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	22,4	22,5	22,7	22,9	23,0	22,0	21,0	19,9	17,5	16,9	16,2	15,6	15,0	14,5	13,9	13,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	77%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	88%	88%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%

**Таблица 14.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	37,7	37,7	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{ij}$	%	18,1%	18,1%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%	22,9%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	125,2	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%	72,2%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2722	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

**Таблица 14.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	12,2	12,2	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	22,9%	22,9%	27,5%	27,5%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	34,1	34,1	34,1	35,8	35,8	36,2	36,2	36,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	185,74	185,74	185,74	185,74	187,63	188,09	188,09	188,09	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,9%	76,9%	76,9%	76,9%	76,1%	76,0%	76,0%	76,0%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2164	2164	2164	2272	2272	2297	2297	2297	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	86,4	86,8	87,6	88,4	88,8	89,1	89,5	89,8	27,8	27,9	28,0	28,1	28,2	28,3	28,4	28,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

**Таблица 14.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,2	4,2	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,4%	39,4%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	27,7	29,1	29,1	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,20	213,60	208,17	208,41	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	67,0%	66,9%	68,6%	68,5%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	3998	4203	4203	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%



**Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный»**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

**Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенных ЕТО**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч							7,4	7,4	7,4	17,4	17,4	17,4	25,0	25,0	25,0	25,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч							1,7	4,9	4,9	8,1	8,1	13,9	19,9	19,9	19,9	19,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							77%	33%	33%	53%	53%	20%	21%	21%	21%	21%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал							5,1	14,8	14,8	24,4	24,4	41,8	59,9	59,9	59,9	60,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал							158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%							90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год							696	2006	2006	1404	1404	2401	2396	2396	2396	2403
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел							7,509	2,937	2,914	3,912	3,889	2,655	2,312	2,256	2,249	2,237
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%							100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%							100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.10 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	533,5	533,5	533,5	540,9	540,9	540,9	548,3	364,8	345,8	355,8	355,8	355,5	363,1	363,1	362,4	362,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	247,4	244,6	193,8	206,1	212,6	216,7	221,8	193,8	183,1	188,2	188,6	195,7	203,6	207,2	208,8	214,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	53,6%	54,2%	63,7%	61,9%	60,7%	59,9%	59,5%	46,9%	47,0%	47,1%	47,0%	45,0%	43,9%	42,9%	42,4%	40,9%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	751,0	778,2	771,1	731,2	774,4	801,0	808,9	695,6	661,0	675,1	676,0	696,7	719,5	728,3	732,2	745,3
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	202,08	205,56	200,03	200,26	199,06	202,14	200,58	196,69	197,16	194,38	194,41	189,57	184,85	185,03	185,09	185,28
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,7%	69,5%	71,4%	71,3%	71,8%	70,7%	71,2%	72,6%	72,5%	73,5%	73,5%	75,4%	77,3%	77,2%	77,2%	77,1%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1408	1459	1445	1352	1432	1481	1475	1907	1911	1897	1900	1960	1981	2006	2020	2056
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,590	0,588	0,587	0,594	0,598	0,597	0,604	0,402	0,380	0,391	0,390	0,389	0,397	0,397	0,397	0,395
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	$a_j$	%	63%	63%	63%	64%	64%	64%	66%	68%	76%	75%	75%	74%	74%	74%	73%	73%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	$u_j$	%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	82%	80%	81%	81%	81%	80%	80%	80%	79%	79%

Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	499,07	500,81	505,33	509,91	513,45	513,99	516,41	516,92	517,88	519,60	520,78	521,07	521,07	521,07	521,07	521,07
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	69,04	69,52	70,69	71,92	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	430,03	431,29	434,64	437,98	439,93	440,47	442,89	443,40	444,36	446,07	447,25	447,54	447,54	447,54	447,54	447,54
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	104,32	104,81	105,99	107,15	108,26	108,35	108,79	108,82	108,99	109,11	109,21	109,25	109,25	109,25	109,25	109,25
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	47,36	47,65	48,42	49,20	50,15	50,21	50,29	50,29	50,32	50,32	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	56,97	57,16	57,57	57,94	58,11	58,14	58,50	58,53	58,67	58,79	58,87	58,91	58,91	58,91	58,91	58,91
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	41,6	42,4	42,9	43,4	44,0	44,4	44,8	45,8	46,5	47,0	47,4	47,5	47,6	47,5	47,4	47,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	46,3	47,0	47,2	47,4	47,5	47,5	47,6	48,6	49,2	49,7	49,8	49,7	49,5	49,1	48,6	48,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	37,7	38,6	39,3	40,0	40,9	41,8	42,3	43,3	44,1	44,7	45,3	45,6	45,9	46,1	46,3	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,59	0,59	0,61	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,69	0,70
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	702,250	664,927	577,883	529,933	549,288	553,020	564,299	570,079	580,587	582,351	584,673	585,402	585,402	585,402	585,402	585,402
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	148,56	157,63	183,42	202,19	197,09	195,92	192,79	190,89	187,72	187,36	186,79	186,62	186,62	186,62	186,62	186,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	285,570	286,180	280,633	290,217	295,038	295,579	295,579	294,276	293,450	292,320	291,137	289,844	288,319	286,705	284,996	283,189
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	129,626	130,097	128,197	133,270	136,676	136,769	136,769	135,320	134,533	133,699	132,816	131,881	130,794	129,646	128,432	127,151
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	155,943	156,083	152,435	156,946	158,363	158,810	158,810	158,956	158,918	158,622	158,321	157,963	157,525	157,059	156,564	156,038
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	13,4	12,7	13,4	14,2	13,8	13,7	14,1	14,0	13,9	13,7	13,6	13,5	13,5	13,4	13,3	13,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,29	4,51	4,13	4,02	4,16	4,20	4,05	4,06	4,08	4,10	4,11	4,11	4,11	4,11	4,10	4,10
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	265	290	259	336	352	339	328	326	320	310	298	282	266	250	233	216
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0016	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0003	0,0008	0,0008	0,0015	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0011	0,0017	0,0014	0,0015	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	652,63	617,95	537,05	492,49	510,48	513,95	524,43	529,80	539,57	541,21	543,36	544,04	544,04	544,04	544,04	544,04
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	10735	10791	10801	9880	9949	10017	10221	10326	10516	10548	10590	10603	10603	10603	10603	10603
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	9433	9483	9492	8682	8743	8802	8982	9074	9241	9269	9306	9318	9318	9318	9318	9318
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,43	14,26	16,42	16,38	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	82,81	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	95,42	95,78	96,82	97,78	98,43	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	20,84	23,29	23,99	23,99	23,99	24,15	24,65	24,90	25,36	25,44	25,54	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	9,74	10,31	11,50	11,70	11,23	11,18	11,78	11,87	11,99	11,93	11,92	11,93	11,94	11,95	11,96	11,97
<b>ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	413,16	415,60	417,40	425,86	426,71	428,33	429,18	431,78	434,18	437,33	438,52	438,86	439,30	439,43	439,43	439,56
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	101,90	103,16	104,38	106,86	107,20	107,20	107,20	108,63	110,15	111,23	112,39	112,39	112,39	112,39	112,39	112,39
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	311,27	312,43	313,02	319,00	319,51	321,13	321,98	323,15	324,03	326,09	326,14	326,48	326,91	327,05	327,05	327,17
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	108,49	109,54	110,32	112,65	112,91	113,02	113,51	114,62	115,78	116,68	117,51	117,53	117,56	117,60	117,60	117,69
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м <sup>2</sup>	68,15	69,08	69,78	70,93	71,12	71,12	71,54	72,57	73,67	74,45	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	75,35
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	40,34	40,46	40,54	41,71	41,79	41,90	41,97	42,04	42,11	42,24	42,24	42,25	42,28	42,33	42,33	42,34
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	32,1	32,8	33,6	33,9	34,8	35,5	35,7	35,8	35,9	36,1	36,4	36,5	36,7	36,6	36,6	36,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	35,4	35,9	36,6	37,0	37,9	38,5	38,5	38,5	38,5	38,8	39,0	39,2	39,4	39,4	39,3	39,5
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	26,6	27,5	28,5	28,7	29,6	30,5	31,0	31,1	31,5	31,4	31,7	31,8	31,8	31,7	31,8	31,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	0,78	0,79	0,81	0,83	0,85	0,87	0,89	0,90	0,92	0,93	0,95
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	500,612	467,693	456,874	462,498	342,203	348,832	352,564	356,588	360,349	368,212	368,347	369,368	370,630	371,091	371,091	371,407
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	216,71	234,21	241,46	243,57	329,96	324,00	321,96	321,42	321,29	316,89	319,03	318,20	317,18	316,91	316,91	316,87
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^{\mu}$	тыс. Гкал	256,160	239,944	257,249	257,408	257,992	256,346	256,346	256,751	257,167	257,504	257,733	257,321	256,900	256,234	255,749	251,868
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, маг}$	тыс. Гкал	161,748	151,477	162,848	162,565	162,844	161,510	161,510	162,080	162,680	163,101	163,547	163,341	163,122	162,889	162,641	159,890
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	94,412	88,467	94,401	94,843	95,148	94,836	94,836	94,671	94,487	94,403	94,187	93,980	93,778	93,345	93,108	91,978
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\mu}$	%	8,6	6,6	7,8	8,7	8,1	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	7,19	8,77	7,90	6,97	7,45	7,16	7,16	7,12	7,09	7,05	7,03	7,03	7,02	7,02	7,01	7,00
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	55	59	47	22	25	24	23	22	21	20	19	18	17	15	14	13
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0005	0,0003	0,0002	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, маг}$	ед./м/год	0,0001	0,0000	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0002	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	483,75	451,27	439,54	439,41	321,02	325,48	328,27	332,16	335,74	343,05	343,19	344,19	345,44	345,89	345,89	346,20
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	96,6%	96,5%	96,2%	95,0%	93,8%	93,3%	93,1%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	6333	6354	6495	6644	6729	6910	7005	7088	7167	7319	7321	7342	7367	7377	7377	7383
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	7669	7749	7913	8026	7942	8085	8167	8261	8348	8530	8533	8557	8587	8597	8597	8605
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	15,32	16,57	17,32	17,35	23,21	23,18	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\mu}$	тонн/ч	86,64	86,64	84,08	84,15	85,35	86,73	87,43	87,91	88,37	89,20	89,21	89,32	89,47	89,52	89,52	89,56
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	124,09	137,34	138,45	141,20	145,68	145,86	145,37	144,69	144,02	143,74	142,66	141,70	140,80	139,83	138,82	137,87
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	12,73	13,18	12,73	12,75	12,75	12,86	12,95	13,10	13,24	13,53	13,53	13,57	13,62	13,64	13,64	13,65

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	4,29	3,61	3,86	4,30	4,01	4,20	4,21	4,26	4,30	4,39	4,39	4,40	4,42	4,42	4,43	4,43
<b>ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	295,39	297,41	299,44	303,25	306,91	307,69	315,87	383,05	391,82	392,09	392,33	392,55	392,55	392,62	394,04	394,22
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	30,35	31,45	32,44	34,46	35,16	35,16	42,04	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	265,03	265,96	267,00	268,78	271,75	272,53	273,83	333,60	342,37	342,64	342,88	343,10	343,10	343,17	344,59	344,77
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	49,64	50,37	51,06	52,37	53,08	53,20	57,46	71,14	72,20	72,28	72,35	72,41	72,45	72,45	72,89	72,90
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м <sup>2</sup>	15,45	16,05	16,61	17,51	17,84	17,91	21,88	25,48	25,53	25,59	25,65	25,69	25,74	25,74	25,74	25,74
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	34,19	34,31	34,44	34,86	35,25	35,28	35,57	45,65	46,68	46,69	46,70	46,71	46,71	46,72	47,15	47,16
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	29,1	29,7	30,3	30,5	31,1	31,6	29,2	27,2	27,6	27,9	28,4	28,8	29,0	29,4	29,7	30,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	17,1	17,5	17,8	17,9	18,5	18,3	14,2	14,6	15,1	15,4	16,0	16,6	17,2	18,1	18,9	19,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	34,5	35,4	36,3	36,8	37,4	38,4	38,5	34,2	34,6	34,9	35,2	35,5	35,6	35,7	35,7	35,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,67	0,69	0,70	0,73	0,74	0,74	0,80	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	479,900	392,000	404,300	292,600	296,976	300,758	303,879	347,870	368,478	369,196	369,998	370,744	370,744	370,891	381,219	381,853
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	103,45	128,48	126,28	178,98	178,75	176,87	189,08	204,49	195,95	195,76	195,54	195,30	195,42	195,35	191,19	190,91
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	123,551	102,423	106,083	110,385	111,287	111,287	111,287	130,152	131,617	131,189	130,769	130,428	130,078	129,949	130,067	129,947
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	38,451	32,645	34,514	36,901	37,391	37,391	37,391	42,612	42,390	42,084	41,786	41,565	41,347	41,347	41,347	41,347
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	85,100	69,778	71,568	73,484	73,896	73,896	73,896	87,540	89,227	89,104	88,983	88,862	88,731	88,602	88,721	88,601
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,8	7,1	8,3	9,7	10,7	9,5	9,5	9,8	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,3	9,2	9,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,77	4,84	4,24	3,73	3,39	3,83	3,73	3,45	3,53	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,60	3,61
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	141	182	209	99	38	36	32	40	38	35	33	31	30	28	26	25
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0012	0,0008	0,0005	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0023	0,0038	0,0014	0,0002	0,0014	0,0012	0,0010	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	479,71	391,85	404,14	292,48	296,86	300,64	303,76	302,65	325,46	326,18	326,98	327,73	327,73	327,87	338,20	338,83
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	87,0%	88,3%	88,3%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,7%	88,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	5573	5553	5531	5381	5097	5162	5215	6252	7167	7179	7193	7206	7206	7208	7386	7397
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	5766	5745	5723	5568	5273	5341	5396	6644	7476	7489	7503	7516	7516	7519	7702	7713
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	12,01	14,66	14,16	19,03	17,76	17,76	17,76	19,10	20,29	20,28	20,28	20,27	20,27	20,27	20,20	20,20
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	23,07	23,78	21,96	22,65	21,96	22,14	22,44	26,94	28,44	28,50	28,56	28,61	28,61	28,62	29,38	29,42
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	30,89	30,83	28,43	27,67	27,67	28,02	28,31	31,72	33,86	33,93	34,01	34,07	34,07	34,09	35,05	35,11

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	21,95	21,40	22,38	24,43	26,62	23,79	24,04	23,97	24,46	24,48	24,50	24,51	24,52	24,52	24,68	24,69
<b>ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	59,85	60,03	60,03	60,12	63,05	63,06	64,15	64,24	58,04	58,15	58,20	58,43	58,43	59,69	60,94	61,23
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	56,12	56,30	56,30	56,38	59,31	59,32	60,42	60,50	54,31	54,41	54,47	54,70	54,70	55,96	57,20	57,50
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	8,26	8,27	8,27	8,28	8,70	8,70	8,82	8,83	8,04	8,05	8,05	8,08	8,12	8,23	8,33	8,38
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	6,67	6,68	6,68	6,69	7,11	7,11	7,23	7,24	6,45	6,46	6,46	6,49	6,53	6,63	6,74	6,79
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	26,2	27,2	28,2	29,1	28,7	29,7	30,0	30,8	33,1	33,9	34,6	34,7	34,2	33,8	33,2	32,2
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	25,5	26,5	27,5	28,5	27,7	28,7	28,9	29,7	32,1	32,9	33,6	33,4	32,6	31,8	30,9	29,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	1,62	1,63	1,65	1,66	1,75	1,67	1,62	1,55	1,38	1,33	1,28	1,24	1,20	1,18	1,16	1,13
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	38,980	33,360	24,500	26,570	27,374	27,385	27,826	28,094	25,682	26,432	26,604	26,522	26,522	26,810	27,190	29,179
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	212,01	248,05	337,75	311,76	317,94	317,82	317,01	314,18	313,06	304,59	302,70	304,59	306,04	306,79	306,54	287,26
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	28,704	24,652	18,102	18,102	18,266	18,911	18,495	18,468	17,103	17,087	17,060	17,046	16,781	16,820	16,855	16,862
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	4,625	3,758	2,890	2,890	2,890	4,398	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	24,079	20,895	15,211	15,211	15,376	14,513	14,226	14,198	12,834	12,818	12,791	12,776	12,511	12,551	12,586	12,593
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	27,5	23,0	18,6	19,7	18,3	16,9	16,8	16,6	16,5	16,2	16,2	16,2	16,0	15,9	15,8	15,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,75	1,78	1,62	1,53	1,59	1,77	1,72	1,73	1,79	1,81	1,81	1,80	1,80	1,77	1,75	1,82
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	11	31	62	27	11	11	11	11	10	10	10	9	7	6	6	5
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0010	0,0010	0,0006	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0005	0,0004	0,0003
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0005	0,0010	0,0011	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	18,89	16,30	11,85	12,80	13,47	13,46	13,74	13,91	11,70	11,78	11,81	11,73	11,73	11,99	12,34	14,14
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	48,5%	48,9%	48,4%	48,2%	49,2%	49,2%	49,4%	49,5%	45,6%	44,6%	44,4%	44,2%	44,2%	44,7%	45,4%	48,5%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	1413	1440	1303	1288	1325	1325	1344	1356	1207	1242	1251	1246	1246	1267	1294	1440
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	1769	1709	1398	1397	1426	1428	1447	1460	1351	1393	1402	1399	1399	1404	1411	1447
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	45,38	51,23	57,06	52,59	52,10	52,13	52,01	51,96	52,62	52,70	52,69	52,73	52,73	52,36	51,90	49,60
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,76	4,76	4,84	4,88	4,76	4,98	5,03	5,03	5,03	5,10	5,19	5,67
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	36,04	18,57	15,26	15,95	12,13	11,98	11,91	11,80	11,52	11,60	11,52	11,37	11,24	11,19	11,15	11,51
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	4,35	4,56	4,61	4,61	4,61	4,61	4,67	4,71	4,51	4,63	4,65	4,64	4,64	4,65	4,66	4,73

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	41,63	42,61	47,34	50,24	46,13	41,35	42,43	42,43	43,51	43,95	44,03	44,09	44,20	43,98	43,73	42,43
<b>ЕТО №05 - АО «Евразруда»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	37,690	37,690	35,470	35,470	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,mag}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	37,65	37,65	40,01	40,01	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>ЕТО №06 - ОАО «РЖД»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	23,7	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{mag}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,7	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,66	0,66	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,69	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	12,960	12,960	12,190	12,190	12,196	12,196	12,196	12,196	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	11,45	11,49	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,372	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,372	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	29,33	29,11	29,11	30,57	30,57	30,88	30,88	30,88	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0072	0,0016	0,0000	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0072	0,0016	0,0000	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0,83	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	574	574	574	574	574	574	574	574	165	165	165	165	165	165	165	165
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	488	488	488	488	488	488	488	488	140	140	140	140	140	140	140	140
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	37,64	37,64	40,02	40,02	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	4,200	4,200	3,950	3,950	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	30,39	30,39	32,32	32,32	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,342	0,342	0,379	0,379	0,379	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,342	0,342	0,379	0,379	0,379	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,2	1,2	1,4	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	23,44	23,44	23,44	24,64	24,64	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0008	0,0008	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0008	0,0008	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	37,61	37,61	39,99	39,99	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.1.	магистральных	$L_j^{mag}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{mag}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\Xi_j$	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{mag}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,mag}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	153,65	155,80	155,89	155,89	157,31	157,36	163,00	112,41	112,63	112,72	113,49	114,56	114,89	115,39	115,65	116,13
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	23,76	23,76	23,76	23,76	24,04	24,04	29,44	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	129,89	132,04	132,13	132,13	133,27	133,33	133,56	90,22	90,44	90,53	91,30	92,37	92,71	93,20	93,46	93,94
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	29,54	29,81	29,82	29,82	30,08	30,10	33,64	23,87	23,89	23,90	23,96	24,04	24,08	24,16	24,18	24,27
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м <sup>2</sup>	10,65	10,65	10,65	10,65	10,77	10,77	14,30	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	18,89	19,16	19,17	19,17	19,31	19,33	19,34	12,99	13,00	13,01	13,07	13,15	13,19	13,28	13,30	13,38
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	22,5	23,3	24,3	25,3	26,0	26,7	24,4	44,3	45,7	46,6	48,0	58,4	60,2	61,6	63,2	64,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	22,9	23,9	24,9	25,9	26,6	27,6	20,9	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	22,3	22,9	23,9	24,9	25,7	26,3	26,9	27,3	28,1	29,0	30,0	30,9	31,4	31,7	31,9	31,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,70	0,71	0,72	0,73	0,74	0,73	0,81	0,77	0,76	0,76	0,75	0,74	0,74	0,73	0,72	0,72
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	144,090	146,920	107,100	109,490	115,731	116,257	117,308	85,497	85,735	86,407	86,627	88,256	90,132	93,435	94,683	97,956
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	205,01	202,90	278,40	272,32	259,92	258,90	286,77	279,24	278,65	276,59	276,56	272,34	267,16	258,61	255,42	247,76
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	119,640	120,067	87,807	87,807	87,807	58,035	58,035	40,313	40,278	40,239	40,239	40,266	40,249	40,288	40,260	40,298
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	45,203	43,305	31,643	31,643	31,660	20,925	20,925	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	74,437	76,762	56,164	56,164	56,147	37,110	37,110	25,402	25,367	25,328	25,328	25,355	25,338	25,377	25,349	25,387
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	26,0	25,4	19,6	22,1	21,2	13,3	13,3	12,9	12,9	12,8	12,8	12,3	12,1	11,8	11,7	11,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,99	3,03	2,87	2,55	2,64	2,77	2,67	2,77	2,77	2,79	2,77	2,86	2,89	2,95	2,97	3,03
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	5	73	121	40	33	31	30	16	16	14	14	14	14	13	13	12
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0011	0,0008	0,0003	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0007	0,0002	0,0000	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0012	0,0009	0,0004	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	58,21	69,83	48,60	49,77	52,71	52,74	52,85	54,14	54,32	54,95	54,96	56,18	56,37	59,44	60,60	63,65
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	40,4%	47,5%	45,4%	45,5%	45,5%	45,4%	45,1%	63,3%	63,4%	63,6%	63,4%	63,7%	62,5%	63,6%	64,0%	65,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	5721	5769	4335	4260	4224	4236	4267	3432	3443	3477	3481	3554	3590	3761	3825	3994
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	6035	6096	4577	4495	4444	4457	4495	3384	3392	3419	3423	3481	3519	3652	3702	3832
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	41,88	41,50	42,73	41,05	38,40	38,34	38,31	39,58	39,57	39,57	39,52	39,44	39,05	39,08	39,09	39,12
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	6,47	6,49	6,49	6,35	7,97	7,98	8,04	3,97	3,98	4,01	4,02	4,08	4,18	4,33	4,38	4,52
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	40,34	39,75	35,65	19,30	20,93	20,66	20,45	5,85	5,81	5,78	5,74	5,76	5,81	5,90	5,91	6,00
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	11,95	12,41	12,53	12,53	12,53	12,58	12,69	9,50	9,52	9,60	9,62	9,80	9,97	10,36	10,50	10,89

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	26,01	26,28	27,98	31,52	30,18	28,85	29,10	30,46	30,49	30,59	30,59	29,94	29,98	30,41	30,57	30,97
<b>Система теплоснабжения г. Новокузнецка</b>																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_j$	км	1423,70	1432,24	1440,68	1457,61	1470,01	1473,02	1491,19	1510,98	1515,98	1521,30	1524,74	1526,89	1527,66	1529,61	1532,54	1533,62
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	228,78	231,63	235,01	240,74	243,66	243,66	255,93	257,53	259,05	260,13	261,28	261,28	261,28	261,28	261,28	261,28
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1194,91	1200,61	1205,67	1216,87	1226,35	1229,36	1235,26	1253,45	1256,93	1261,17	1263,46	1265,61	1266,37	1268,33	1271,26	1272,34
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_j$	тыс. м <sup>2</sup>	300,54	303,09	305,74	310,55	313,33	313,66	322,51	327,56	329,04	330,16	331,23	331,44	331,60	331,84	332,40	332,63
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м <sup>2</sup>	143,19	145,02	147,05	149,89	151,46	151,60	159,61	160,82	161,99	162,83	163,74	163,79	163,83	163,83	163,83	163,91
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м <sup>2</sup>	157,35	158,07	158,70	160,67	161,86	162,05	162,90	166,74	167,05	167,33	167,48	167,65	167,76	168,00	168,57	168,73
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_j$	лет	33,8	34,5	35,2	35,7	36,3	36,9	36,3	36,2	36,7	37,1	37,5	37,8	37,9	38,0	38,0	38,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	36,0	36,6	37,0	37,3	37,9	38,3	36,4	36,8	37,2	37,6	37,9	38,1	38,3	38,4	38,4	38,5
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	31,8	32,6	33,5	34,1	34,8	35,7	36,1	35,7	36,3	36,6	37,1	37,4	37,6	37,7	37,6	37,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_j$	м <sup>2</sup> /чел	0,67	0,68	0,69	0,71	0,72	0,72	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^p$	Гкал/ч	1920,7	1759,8	1622,3	1472,7	1383,2	1397,9	1417,5	1439,7	1463,8	1475,5	1479,2	1483,2	1486,4	1490,6	1502,5	1508,7
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_j$	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	156,48	172,23	188,47	210,87	226,52	224,38	227,52	227,51	224,79	223,76	223,93	223,46	223,09	222,63	221,23	220,47
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	814,351	773,994	750,677	764,723	771,195	740,889	740,473	740,691	739,947	738,671	737,270	735,236	732,658	730,327	728,259	722,496
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	379,652	361,282	360,092	367,270	371,461	360,993	360,865	359,192	358,783	358,064	357,329	355,967	354,443	353,061	351,600	347,568
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	434,699	412,712	390,585	397,453	399,734	379,896	379,608	381,499	381,164	380,606	379,941	379,269	378,214	377,265	376,659	374,928
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	11,2	9,5	10,2	11,2	10,9	10,4	10,4	10,4	10,3	10,3	10,2	10,2	10,1	10,1	10,0	9,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,11	5,67	5,13	4,69	4,81	4,85	4,75	4,71	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,74	4,74
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	477	641	700	524	461	443	426	416	404	389	374	355	333	313	292	271
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0007	0,0011	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0004	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0012	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	1694,03	1548,03	1441,96	1287,74	1195,32	1207,05	1223,83	1233,45	1267,57	1277,95	1281,08	1284,65	1286,09	1290,02	1301,85	1307,65
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	88,2%	88,0%	88,9%	87,4%	86,4%	86,3%	86,3%	85,7%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,5%	86,5%	86,6%	86,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^p$	тонн/ч	32203	32336	30895	29882	29753	30078	30482	30882	31519	31786	31856	31971	32033	32236	32505	32837
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\phi}$	тонн/ч	32736	32847	31167	30233	29893	30178	30552	30887	31525	31817	31884	31988	32056	32206	32447	32633
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\phi}$	тонн/Гкал	17,04	18,67	19,21	20,53	21,61	21,59	21,55	21,45	21,54	21,56	21,56	21,57	21,57	21,61	21,60	21,63
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	210,3	212,3	207,9	203,5	219,1	221,0	224,7	226,0	228,7	230,8	231,6	232,0	232,2	232,5	233,4	234,1
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\phi}$	тонн/ч	965,3	884,6	763,2	558,2	651,7	644,9	640,1	627,1	621,8	616,0	609,1	601,8	594,7	587,7	581,4	575,2
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\phi}$	млн. кВт-ч	80,8	84,3	82,3	81,6	81,6	82,2	83,3	83,9	86,5	87,1	87,3	87,7	87,9	88,3	89,4	89,9

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	11,11	10,38	11,13	11,93	11,54	11,50	11,75	11,79	12,07	12,12	12,12	12,14	12,17	12,21	12,31	12,37

## Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

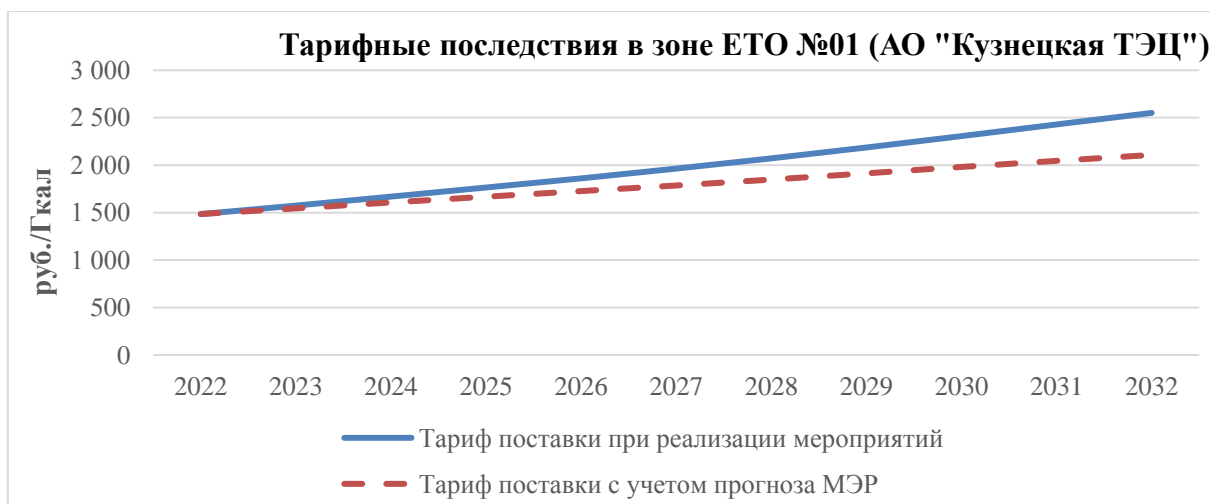
В рамках настоящей актуализации Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка были разработаны тарифно-балансовые модели ЕТО в соответствии с приложением №47 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 №212). В соответствии с требованиями методических указаний таблицы с расчетом тарифно-балансовых моделей приведены в Главе 14.

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по основным ТСО, приведены по зонам деятельности пяти основных ЕТО:

- ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»;
- ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» (ООО «КТС»);
- ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»);
- ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»;
- ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»).

### Зона теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Результаты прогноза тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети, представлены на следующем рисунке:

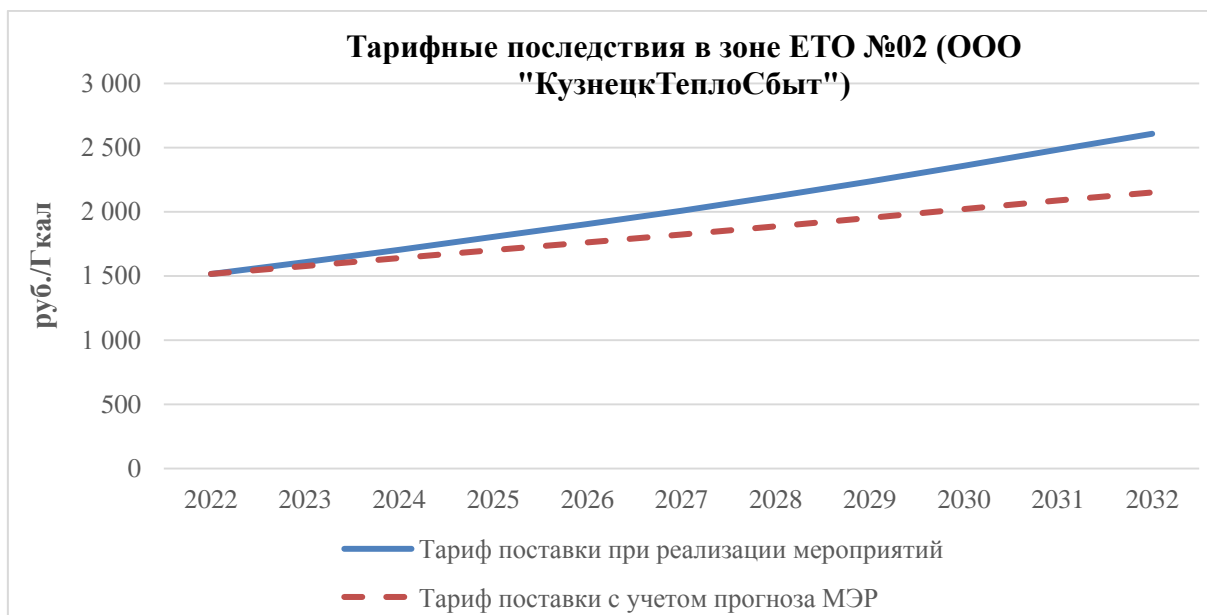


**Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий**

Среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) растет с темпом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ + 2 п.п., что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет наращивать объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

### Зона теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Результаты прогноза тарифов ООО «КТС» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

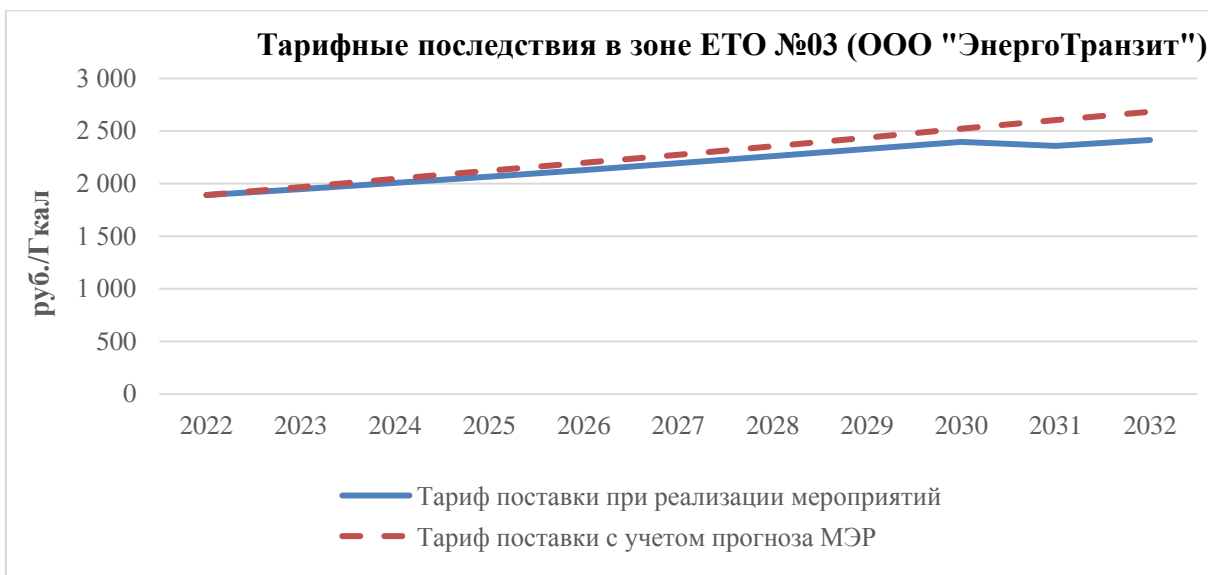


**Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий**

Среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) растет с темпом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ + 2 п.п., что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет наращивать объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

### Зона теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭТ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

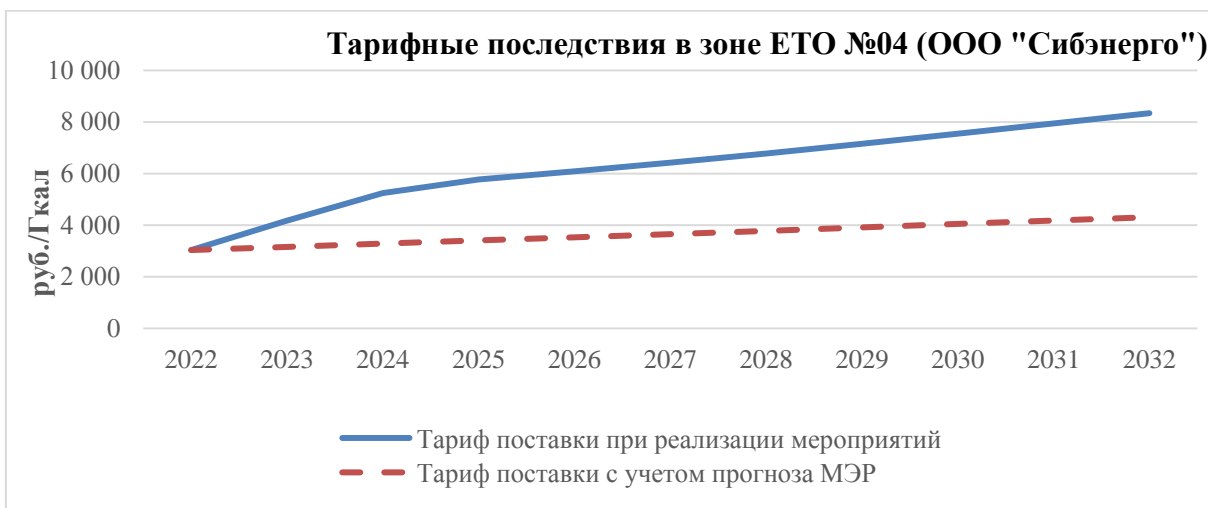


**Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий**

Среднегодовой тариф ООО «ЭТ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) растет с темпом, не превышающим 3,0% т.е. не превышает величину индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей.

**Зона теплоснабжения ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)**

Результаты прогноза тарифов ООО «СибЭнерго» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:



**Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий**

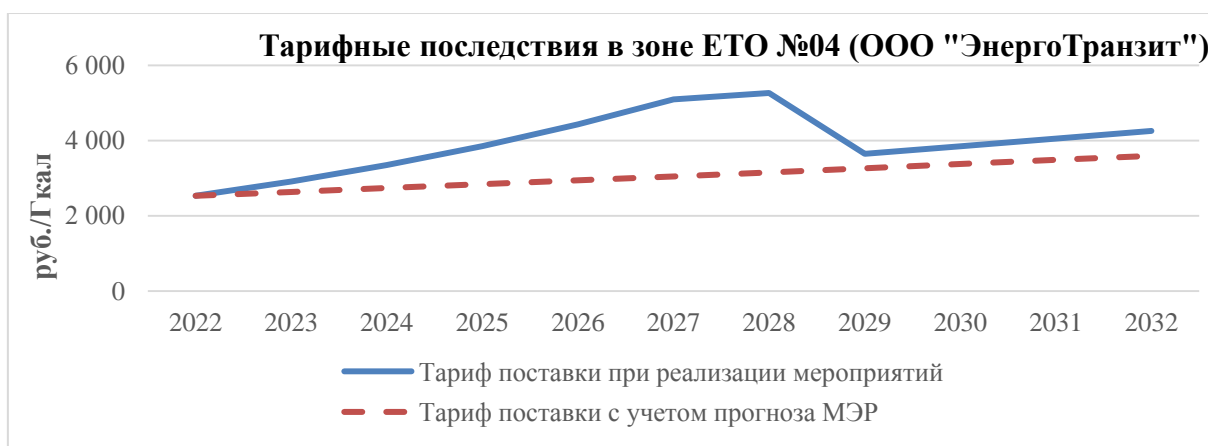
Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» возрастает поскольку после исключения из данной зоны крупных котельных (в отдельную ЕТО), возникла необходимость доведения тарифа в данной зоне до экономически обоснованного уровня за текущий долгосрочный период тарифного регулирования (до 2026 г.



включительно). Этим объясняется высокий темп роста тарифов на 2023-2025 гг. С 2026 г. тариф растет с темпом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ + 2 п.п., что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет наращивать объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

#### Зона теплоснабжения ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭнергоТранзит» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:



**Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей**

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ЭнергоТранзит» возрастает поскольку в рамках настоящей актуализации для ТСО запланирован большой объем инвестиций на 2023-2024 гг. (сопоставимый с объемом НВВ организации). После завершения выплаты кредитов, привлекаемых на финансирование данных мероприятий (в 2028 г.) тариф значительно снизится и с 2030 г. тариф растет с темпом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ + 2 п.п.

## Раздел 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦК

**16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецк.**

В таблице 16.1 приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецка существующее положение и перспективу.

**Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу**

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ на сущ. положение		Суммарный выброс загрязняющих веществ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	664,6771093	7663,960432	646,5305154	7335,939570
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	128,9692126	1357,822050	126,4948362	1313,746946
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	414,3457117	4813,781265	389,3462310	4365,854134
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	602,3785751	7424,264641	584,0098572	7024,882377
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	358,0899465	6857,977522	341,9588143	6428,447034
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0721431	1,108125	0,0721680	1,105693
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,00200	2	0,3073000	0,118890	0,3073000	0,118890
3714	Угольная зола (20<SiO <sub>2</sub> <70)	ОБУВ	0,30000		710,2961929	12181,077302	677,5262169	11585,673511
Всего веществ :		8			2879,1361913	40300,110227	2766,2459389	38055,768156
в том числе твердых :		4			1125,0213477	16996,085582	1067,2519158	15952,752228
жидких/газообразных :		4			1754,1148435	23304,024646	1698,9940231	22103,015927

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличился за счет ввода в эксплуатацию новых котельных, но так как мощность новых котельных невелика, разница в валовых выбросах загрязняющих веществ незначительна.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2032 г. уменьшатся на 5,6 %.

### **16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения**

В таблице 16.2 приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами углерода (пигмент черный) – 1,56 ПДК.

**Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу**

Загрязняющее вещество		См/ПДК, доли ПДК	
код	наименование	существующее положение	перспектива
0301	Азота диоксид	1,0	0,74
0304	Азот (II) оксид	0,10	0,09
0328	Углерод (Пигмент черный)	1,56	1,75
0330	Сера диоксид	0,75	0,73
0337	Углерод оксид	0,11	0,18
0703	Бенз/а/пирен	0,95	0,94
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,01	0,01
3714	Угольная зола	0,84	0,91

**16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.**

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

**16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.**

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрация углерода (пигмент черный) превысит 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ – диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена, мазутной золы теплоэлектростанций, угольной золы создают загрязнение не превышают 1 ПДК.

Снижение объема вредных выбросов в атмосферу в первую очередь может быть обеспечено за счет сокращения количества и улучшения качества сжигаемого топлива.

Глобальным направлением в этой области является всемерное повышение коэффициента полезного действия (КПД) электростанций и соответствующего снижения удельных расходов топлива. Для усиления этого процесса необходимо не только все более совершенствовать оборудование, но и интенсифицировать демонтаж и реконструкцию устаревшего оборудования, доля которого в энергосистемах страны с каждым годом увеличивается.

Основное новое направление в повышении КПД топливоиспользования на электростанциях в настоящее время связывается с развитием парогазовых установок (ПГУ).

Образование оксидов азота при высокотемпературном сжигании топлива обусловлено в основном окислением молекулярного азота воздуха непосредственно в зоне горения. При низкотемпературном сжигании топлива увеличивается доля оксидов азота, образовавшихся в результате окисления связанного азота, входящего в состав топлива. Этот процесс происходит легче и быстрее, чем окисление молекулярного азота воздуха при относительно низких температурах. Максимальный выход оксидов азота наблюдается в зоне активного горения. В остальных зонах, где уровень температуры относительно ниже, атмосферный азот практически не окисляется. Это означает, что снижение температуры горения топлива способствует уменьшению содержания оксидов азота в выбросах.

Снижение выбросов оксидов азота с дымовыми газами электростанций обеспечивается режимными и конструктивными мероприятиями, направленными на уменьшение образования газов в топках котлов (двухступенчатое сжигание, рециркуляция дымовых газов в зону горения, сжигание топлива при малых избытках воздуха, разработка новых типов горелок и различное конструктивное решение топочных устройств).

Перспективным способом снижения выбросов оксидов азота является очистка дымовых газов. Азотоочистительные установки следует использовать лишь после исчерпания возможностей подавления реакций образования оксидов азота сравнительно дешевыми технологическими методами, так как очистка дымовых газов от азота сравнительно дорогое мероприятие.